Приложение № 1 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс»,

для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения Гурьевского муниципального округа на период до 2036 года;

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

**Экспертное заключение**

Для ООО «Теплоресурс» (Гурьевский муниципальный округ) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.03.2020 № 27 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 16.11.2021 № 529) утверждена инвестиционная программа на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб., Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления.

Корректировка утвержденной программы обусловлена представлением соглашения о внесении изменений в концессионное соглашение от 05.02.2020 г. в части изменения Приложения №3 «Задания и основные мероприятия, объемы и источники инвестиций». Таким образом, утвержденная инвестиционная программа приводится в соответствие с измененным концессионным соглашением. Осуществлена исключение, замена или корректировка некоторых мероприятий, запланированных к выполнению в 2022 году, а также включение новых мероприятий, ранее не заявляемых предприятием в инвестиционную программу в части 2022 года, а именно:

мероприятие «Проект модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной» для котельной №2 с. Сосновка, исключено из инвестиционной программы в период 2022г. на основании решения комиссии ООО «Теплоресурс».

мероприятие «Замена пластинчатого теплообменника №2», в котельной №2 г. Салаир, исключено из инвестиционной программы в период 2022г. на основании решения комиссии ООО «Теплоресурс» о дальнейшей эксплуатации пластинчатого теплообменника №2 в отопительный период 2022-2023 гг. и заменено на новое: «Замена электродвигателя 5 АМН 315 М4 250кВт\*1500 об/мин IM1001, сетевого насоса №2», в котельной №2 г. Салаир.

мероприятие «Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч))», в котельной №8 с. Малая Салаирка заменено мероприятием «Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 1.0 Гкал/ч (1.16МВт))», в котельной №8 с. Малая Салаирка.

мероприятие «Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0.4МВТ (0,34Гкал/ч))», в котельной №11 с. Ур-Бедари, заменено мероприятием «Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,4Гкал/ч (0,46 МВТ))», в котельной №11 с. Ур-Бедари.

мероприятие «Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч))», в котельной №3 с.Сосновка, исключено из инвестиционной программы в период 2022г. на основании решения комиссии ООО «Теплоресурс» о дальнейшей эксплуатации водогрейного котла №2 в отопительный период 2022-2023гг и заменено на новое: «Замена насоса К150-125-315 с эл.двигателем 30 кВт 1500 Об/мин», в котельной №14 с. Новопестерево.

мероприятие «Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч», в котельной №12 пос. Раздольный заменено на мероприятие «Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт))», в котельной №12 пос. Раздольный.

мероприятие «Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0.86 Гкал/ч)», в котельной №14 с. Новопестерево заменено на мероприятие «Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0.8 Гкал/ч (0,93МВт)», в котельной №14 с. Новопестерево.

мероприятие «Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч)», в котельной №14 с. Новопестерево заменено на мероприятие «Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0.8 Гкал/ч (0.93МВт))», в котельной №14 с. Новопестерево.

мероприятие «Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч)», в котельной №16 пос. Урск заменено на мероприятие «Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт))», в котельной №16 пос. Урск.

добавлено новое мероприятие «Замена дымососа Дн 6,3 1500 об/мин 5,5 кВт. котла №5» в котельной №8 с. Малая Салаирка.

добавлено новое мероприятие «Замена дымососа Дн 6,3 1500 об/мин 5,5 кВт, котла №3» в котельной №14 с. Новопестерево.

добавлено новое мероприятие «Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))», в котельной №16 пос. Урск.

добавлено новое мероприятие «Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт))», в котельной №15 с. Горскино.

добавлено новое мероприятие «Замена дымососа Дн 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №3» в котельной №15 с. Горскино.

Объем финансирования инвестиционной программы на 2022 г. не изменится и составит 5 685,84 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует пунктам 8 - 19 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 схемой теплоснабжения Гурьевского муниципального округа до 2036 года, утвержденной постановлением Гурьевского муниципального округа от 16.09.2022 № 1354 (https://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил, инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы согласована первым заместителем главы Гурьевского муниципального района С.В. Журавлевым.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, акты осмотров.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 59 745,23 тыс. руб.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.) (без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Собственные средства | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке

Гурьевского муниципального округа

на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реали-зации меро-прия-тия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | Остаток фи-нан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за под-клю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Строительство модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2023 | 2024 | 10352,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5057,40 | 5295,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 2, село Сосновка | количество | шт. | 0 | 1 | 2025 | 2025 | 2302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2026 | 2027 | 9651,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4714,72 | 4936,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5. | Строительство закрытого угольного склада | Уменьшение потерь топлива при хранении | котельная  № 15, село Горскино | количество | шт. | 0 | 1 | 2028 | 2028 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 25572,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5057,40 | 5295,10 | 2927,10 | 4714,72 | 4936,40 | 2642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена конвейера № 2 топливоподачи | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2030 | 2030 | 1212,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1212,70 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена электродвигателя 5АМН 315 М4 250кВт\*1500об/мин IМ1001, сетевого насоса №2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 800,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 593,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 593,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.6. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 1 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 1677,30 | 0,00 | 1677,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2030 | 2030 | 2806,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2806,57 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2028 | 2028 | 1039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2026 | 2026 | 751,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,70 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10. | Замена дымовой трубы | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 355,56 | 0,00 | 0,00 | 355,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2029 | 2029 | 1168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 5, город Салаир | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 972,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 972,36 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13. | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2025 | 2025 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.14. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.15. | Замена водогрейного котла № 3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2027 | 2027 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.16. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.17. | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 8, село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2022 | 2022 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.18. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2025 | 2025 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.19. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4МВТ (0,34Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 10, деревня Кулебакино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2023 | 2023 | 483,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 483,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.20. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1346,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1346,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.21. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,4 Гкал/ч (0,46 МВТ)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 11, село  Ур - Бедари | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 | 403,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 403,25 | 0,00 | 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 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.22. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.23. | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 3, поселок Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2020 | 2020 | 842,46 | 0,00 | 842,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.24. | Замена насоса К150-125-315 с  эл. двигателем 30 кВт  1500 об/мин | Повышение надежности работы оборудования | котельная №14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 | 190,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 190,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.25. | Замена котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 4, деревня Чуваш - Пай | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 93 | 0 | 2028 | 2028 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.26. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2022 | 2022 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.27. | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2028 | 2028 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.28. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.29. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.30. | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 12, пос. Раздольный | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.31. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.32. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.33. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.34. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 14, село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.35. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 15, село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 91 | 0 | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.36. | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2022 | 2022 | 531,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 531,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.37. | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92 | 0 | 2030 | 2030 | 1087,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1087,07 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.38. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 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 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.39. | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 16, поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 97 | 0 | 2029 | 2029 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.40. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.41. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная  № 2, село Сосновка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 98 | 0 | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.42. | Замена дымососа ДН 6,3  1500 об/мин 5,5 кВт, котла №5 | Повышение надежности работы оборудования | котельная №8,  село Малая Салаирка | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 95 | 0 | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.43. | Замена дымососа ДН 6,3  1500 об/мин 5,5 кВт, котла № 3 | Повышение надежности работы оборудования | котельная №14,  село Новопестере-во | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 96 | 0 | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.44. | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная №16,  поселок Урск | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.45. | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | Повышение надежности работы оборудования | котельная №15  село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92 | 0 | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.46. | Замена дымососа ДН 6,3  1500 об/мин 5,5 кВт, котла №3 | Повышение надежности работы оборудования | котельная №15  село Горскино | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 94 | 0 | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 34172,31 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 483,20 | 0,00 | 2741,66 | 751,70 | 947,10 | 2516,90 | 5184,74 | 5106,34 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 59745,23 | 0,00 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 2 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УТС»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке Междуреченского городского округа на 2022 - 2022 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Экспертное заключения**

ООО «УТС» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения на 2022-2022 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.10.2019 № 350 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Управление тепловых систем» на потребительском рынке Междуреченского городского округа на 2020-2022 годы» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 19.11.2020 № 376, от 01.10.2021 № 383) утверждена инвестиционная программа в размере 55078 тыс. руб., в том чисел из амортизации 6387 тыс. руб. и 48691 тыс. руб. из прибыли.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 55078 тыс. руб., в том чисел из амортизации 5547 тыс. руб. и 49531 тыс. руб. из прибыли. на весь срок инвестиционной программы.

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

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Междуреченского городского округа на период до 2033 г. Актуализация на 2023 год, утвержденной Постановлением Администрации Междуреченского городского округа №1160-п от 27.05.2022 (https://www.mrech.ru/goverment/dokumentatsiya/postanovleniya/2022/05/26/25354-2022-1160.html).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «УТС» на 2022-2022 годы согласована с администрацией Междуреченского городского округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью корректировки мероприятий в соответствии с приоритетными направлениями развития системы теплоснабжения, а также в виду значительного удорожания материалов и оборудования.

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

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

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1. | Собственные средства | 55 078 | 55 078 | 16 219 | 16 207 | 22 652 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 6 387 | 6 387 | 1 558 | 1 914 | 2 915 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 48 691 | 48 691 | 14 661 | 14 293 | 19 737 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 55 078 | 55 078 | 16 219 | 16 207 | 22 652 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2022 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «УТС» в сфере теплоснабжения в контуре котельных

на 2022-2022 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2020 | в т.ч. по годам | | | Остаток финан-сирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2020 | 2021 | 2022 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Проектирование и строительство нежилого здания имущественного комплекса котельной 4а-5а (угольный склад) | уменьшение потерь топлива при хранении | территория котельной 4а-5а, г. Междуреченск | количество складов | шт. | 0 | 1 | | 2020 | 2022 | 48 452 | 0 | 14 834 | 13 871 | 19 335 | 412 | 0 |
| 3.2.2. | Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных 4а-5а, 12 (устройство ограждения вокруг территории котельных 4а-5а, 12) | обеспечение защищенности объектов, исключение возможности хищения топлива | территория котельных 4а-5а, 12, г. Междуреченск | протяженность | м. п. | 0 | 516,0 | | 2020 | 2024 | 22 623 | 0 | 502 | 1 000 | 898 | 20 223 | 0 |
| 3.2.3. | Модернизация комплекса поддержания давления (установка частотного регулирования) сетевого насоса №2 мощностью 200 кВт | снижение потребления эл. энергии агрегатом, увеличение межремонтного периода | имущественный комплекс котельной №12 | расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 720 | 612 | | 2020 | 2020 | 784 | 0 | 784 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4. | Установка серверного оборудования | повышение надежности и производительности информационных систем предприятия | ООО «УТС»  г. Междуреченск | количество | шт. | 0 | 1 | | 2021 | 2021 | 309 | 0 | 0 | 309 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5. | Установка комплекса управления и коммутации пятью питательными насосами котельной №4а-5а | снижение потребления эл. энергии агрегатом, увеличение межремонтного периода | имущественный комплекс котельной 4а-5а, г. Междуреченск | расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 462 | 360 | | 2022 | 2022 | 2 300 | 0 | 0 | 0 | 2 300 | 0 | 0 |
| 3.2.6. | Приобретение сварочного оборудования на участок тепловых сетей | Проведение ремонтов на тепловых сетях | Участок тепловых сетей ООО «УТС» г. Междуреченск | количество | шт. | 0 | 1 | | 2022 | 2022 | 119 | 0 | 0 | 0 | 119 | 0 | 0 |
| 3.2.7. | Модернизация имущественного комплекса №1 поселка Теба с установкой эл. котлов | уменьшение себестоимости 1 Гкал | имущественный комплекс котельной п. Теба | количество | шт. | 0 | 2 | | 2020 | 2021 | 1 126 | 0 | 99 | 1 027 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | 75 713 | 0 | 16 219 | 16 207 | 22 652 | 20 635 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | 75 713 | 0 | 16 219 | 16 207 | 22 652 | 20 635 | 0 |

Приложение № 3 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «НТК», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по контуру теплоснабжения Западно - Сибирской ТЭЦ на 2020-2024 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения в административных границах города Новокузнецка на период до 2032 года;

- 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**

ООО «НТК» (г. Новокузнецк) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2020 – 2024 гг. год.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 358 от 29.10.2019 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.11.2020 № 384) для ООО «НТК» утверждена инвестиционная программа в размере 2 545,75 тыс. руб., в том числе из амортизации 0,00 тыс. руб. и из прибыли 2 545,75 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в части 2023 года в размере 8459,88 тыс. руб., в том числе из амортизации 0,00 тыс. руб. и из прибыли 8459,88 тыс. руб.

Внесение изменений в инвестиционную программу обусловлено наличием более актуальных мероприятий, чем принятых при разработке инвестиционной программы.

В 2023 году предприятием планируется выполнить следующие мероприятия:

- замена насосов на АЦМЛ-С 4125-315/30,0/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт, АЦМК-С 4080-400/18,5/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт.;

- разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.

Изменения в инвестиционную программу вносятся в связи с изменением схемы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020 - 2024 гг. в размере 8459,88 тыс. руб. при этом учесть амортизационные отчисления в размере 410 тыс. руб., остаток финансирования предусмотреть из прибыли в размере 8049,88 тыс. руб.

Таблица 1

Финансовый план ООО «НТК» в сфере теплоснабжения

на 2020 - 2024 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| теплоснабжение | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1. | Собственные средства | 8459,88 | 8459,88 | 2545,75 | 0,00 | 0,00 | 5914,13 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 410,00 | 410,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 410,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 8049,88 | 8049,88 | 2545,75 | 0,00 | 0,00 | 5504,13 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Итого по программе | 8459,88 | 8459,88 | 2545,75 | 0,00 | 0,00 | 5914,13 | 0,00 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Новокузнецкая теплосетевая компания»

по контуру теплоснабжения Западно – Сибирской ТЭЦ на 2020 - 2024 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2020 | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами. | Обеспечение теплоснабжения | г. Новокузнецк,  пр. Мира, 40 А (ЦТП-148) | Наличие | шт. | 0 | 1 | | 2020 | 2020 | 1726,9 | 0,0 | 1726,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2. | Замена насосного оборудования. Монтаж шкафов управления насосами. | Обеспечение теплоснабжения | г. Новокузнецк,  пр. Мира, 40 А (ЦТП-148) | Наличие | шт. | 0 | 1 | | 2020 | 2020 | 1205,6 | 0,0 | 1205,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3. | Замена осветительных приборов на энергосберегающие | Обеспечение теплоснабжения | г. Новокузнецк,  ул. Климасенко, 11 Б (ЦТП-11) | Наличие | шт. | 0 | 1 | | 2020 | 2020 | 122,4 | 0,0 | 122,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4. | Замена насосов на АЦМЛ-С 4125-315/30,0/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт, АЦМК-С 4080-400/18,5/4-ЧЧ с частотным преобразователем, с датчиком MBS1700/10G1/2 4-20mA - 2шт. | Повышение надежности и безаварийности работы оборудования, снижение энергопотребления. | г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Рокоссовского,3а ЦТП-61 | Мощность | кВт/год | 453141,2 | 409900,8 | | 2023 | 2023 | 6521 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6521 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5. | Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета. | Обеспечение автоматизированного (дистанционного) управления системой теплоснабжения, повышение надежности и безаварийной работы оборудования, снижение энергопотребления | г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Рокоссовского,10 ЦТП-154 | Автоматизированное дистанционное управление | Фактическое наличие | Нет | Да | | 2023 | 2023 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 24020,4 | 0,0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | 34076,3 | 0,0 | 3054,9 | 0,0 | 0,0 | 7001,0 | 0,0 | 24020,4 | 0,0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | 34076,3 | 0,0 | 3054,9 | 0,0 | 0,0 | 7001,0 | 0,0 | 24020,4 | 0,0 |

Приложение № 4 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022 - 2026 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Экспертное заключения**

ООО «ЭнергоТранзит» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 447 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных на 2022-2026 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 238555,59 тыс. руб. из прибыли.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 340355,56 тыс. руб. (без НДС), в том числе 28412,36 тыс. руб. из амортизации и 311943,20 тыс. руб. из прибыли на весь срок инвестиционной программы.

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

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период до 2032 г. Актуализация на 2023 год, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации № 1159 от 21.10.2022 г. (https://www.admnkz.info/web/guest/shema-teplosnabzenia-na-2023).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» на 2022-2026 годы согласована с администрацией Новокузнецкого городского округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено необходимостью корректировки мероприятий в соответствии с приоритетными направлениями развития системы теплоснабжения, а также в виду значительного удорожания материалов и оборудования.

Инвестиционная программа включает в себя:

- мероприятия по закрытию Байдаевской котельной, с переключением нагрузок на Зыряновскую котельную;

- мероприятия, направленные на закрытие источника вредных выбросов Куйбышевской котельной и переключение тепловых нагрузок с котельной на Центральную ТЭЦ г. Новокузнецка. В виду удорожания мероприятия переносятся на 2024 год;

- мероприятия по реконструкции Зыряновской и Абашевской котельных, реконструкция топок котлов, модернизация узлов учета тепловой энергии и мероприятия, направленные на повышение надежности и энергоэффективности котельных;

- приобретение спецтехники для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

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

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

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)(без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| теплоснабжение | 2022 | 2023 | | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Собственные средства | 340 355,56 | 340 355,56 | 75 351,36 | | 85 009,55 | 173 089,65 | 6 905,00 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 28 412,36 | 28 412,36 | 0 | | 8 415,00 | 13 092,36 | 6 905,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 311 943,20 | 311 943,20 | 75 351,36 | | 76 594,55 | 159 997,29 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Итого по программе | 340 355,56 | 340 355,56 | 75 351,36 | | 85 009,55 | 173 089,65 | 6 905,00 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2026 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «ЭнергоТранзит» в сфере теплоснабжения в контуре котельных

на 2022-2026 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинан-сировано  к 2020 | в т.ч. по годам | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК: наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), в 2023 году ПИР | Переключение БЦК на ЗРК | г. Новокузнецк наружная стена БЦК (Слесарная, 12)- наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) | Диаметр | мм | - | 600 | 2023 | 2023 | 375334,40 | 0,00 | 0,00 | 25334,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 350000,00 | 0,00 |
| Протяженность | м | - | 5400 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 375334,40 | 0,00 | 0,00 | 25334,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 350000,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24 | Закрытие Куйбышевской центральной котельной | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. К. Маркса | Диаметр | мм | 350 | 400 | 2024 | 2024 | 72700,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 72700,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 300 | 400 |
| 250 | 400 |
| 200 | 200 |
| 3.1.2. | Реконструкция тепловой сети ТК-41-ТК-40-ТК-39-ТК-28/38 | Закрытие Куйбышевской центральной котельной | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Челюскина-  ул. 1 Мая | Диаметр | мм | 300 | 400 | 2024 | 2024 | 62152,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 62152,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 200 | 200 |
| 3.1.3. | Реконструкция тепловой сети врезка Т2-врезка Т3-врезка Т4-ТК3-врезка Т5-врезка Т6-врезка Т7-врезка Т8-ТК-4-ТК-5-ТК-7-СК-ТК8с-ТК-8ТК-9 | Закрытие Куйбышевской центральной котельной | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Стволовая - ул. В. Соломиной | Диаметр | мм | 600 | 200 | 2024 | 2024 | 49634,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 49634,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 500 | 200 |
| 500 | 150 |
| 250 | 80 |
| 200 | 80 |
| 3.1.4. | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, проектирование | Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная | Диаметр | мм | 200 | 250 | 2022 | 2022 | 261,00 | 0,00 | 261,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5. | Реконструкция с увеличением диаметра ТК-65 Мурманская - ТК-66 - ТК-67 Мурманская, СМР | Для улучшения качества теплоснабжения потребителей и снижения аварийности работы тепловых сетей | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, Байдаевская центральная котельная | Диаметр | мм | 200 | 250 | 2022 | 2022 | 13213,58 | 0,00 | 13213,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция топочного устройства котла 3, (тип КВ-ТС 20) Абашевской районной котельной. | Отказ от дорогостоящих импортных комплектующих | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26 | Импортозамещение, снижение затрат на ремонт. | Вид топки | Топка "Fudo", Китай | Топка ТЧЗМ, Россия | 2022 | 2022 | 17288,15 | 0,00 | 17288,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 3.2.2. | Реконструкция топочных устройств котлов № 1, 4, 6 (тип КВТС 20-150) Зыряновской районной котельной. | Отказ от дорогостоящих импортных комплектующих | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 | Импортозамещение, снижение затрат на ремонт. | Вид топки | Топка "Fudo", Китай | Топка ТЧЗМ, Россия | 2023 | 2025 | 19 687,30 | 0,00 | 0,00 | 6306,65 | 6559,13 | 6821,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Модернизация узла учета тепловой энергии Абашевской районной котельной. | Обеспечение более точного учета отпускаемой тепловой энергии от котельной | Котельные АРК,  пос. Притомский | Снижение погрешности существующих узлов учета | % | 2 | 0,5 | 2022 | 2022 | 2063,57 | 0,00 | 2063,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Модернизация узла учета тепловой энергии Зыряновской районной котельной. | Обеспечение более точного учета отпускаемой тепловой энергии от котельной | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 | Снижение погрешности существующих узлов учета | % | 2 | 0,5 | 2022 | 2022 | 5628,25 | 0,00 | 5628,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | Реконструкция РУ-6кВ Абашевской районной котельной с установкой АВР | Обеспечение надежности электроснабжения котельной | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26 | Количество устройств автоматического ввода резервного питания | ед. | 0 | 2 | 2022 | 2022 | 4484,62 | 0,00 | 4484,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | Модернизация электроприводов конвейеров золоудаления с установкой частотного регулирования на Зыряновской районной котельной | Обеспечение надежности работы системы золоудаления котельной | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Кавказская, 26 | Количество частотных преобразователей | ед. | 0 | 9 | 2022 | 2022 | 3736,13 | 0,00 | 3736,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Реконструкция газоочистки (скрубберы с трубами Вентури) на котлы №4, 5, ), в 2023 году ПИР | Мероприятия по реконструкции Зыряновской районной котельной, для подключения тепловой нагрузки котельных БЦК | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 | Будет определено по результатам проектно-изыскательских работ | - | - | - | 2023 | 2023 | 102036,48 | 0,00 | 0,00 | 7848,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 94187,52 | 0,00 |
| 3.2.8. | Реконструкция сетевой насосной группы, ), в 2023 году ПИР | - | - | - | 2023 | 2023 | 65683,80 | 0,00 | 0,00 | 5052,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 60631,20 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 418569,56 | 0,00 | 46675,30 | 19208,21 | 191045,81 | 6821,52 | 0,00 | 154818,72 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Замена котлоячейки № 5 на котел КВ-р 11,63-115 на Зыряновской районной котельной | Повышение эффективности работы котельной | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 | Снижение удельного расхода условного топлива | кг у.т./  Гкал | 196 | 194,7 | 2023 | 2024 | 21871,79 | 0,00 | 0,00 | 6560,84 | 15310,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2. | Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4, 6 Зыряновской районной котельной. | Повышение эффективности работы котельной | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 | Снижение удельного расхода условного топлива | кг у.т./  Гкал | 196 | 191 | 2023 | 2025 | 4059,13 | 0,00 | 0,00 | 1243,82 | 1350,82 | 1464,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3. | Монтаж бурорыхлительного комплекса на ОУС | Обеспечение надежности работы котельных за счет исключения срывов доставки угля | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 110 Орджоникидзевский угольный склад | Случаи задержки выгрузки угля на ОСУ в отопительный период | ед. | 2 | 0 | 2022 | 2022 | 31245,78 | 0,00 | 31245,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4. | Обустройство склада аварийного запаса ТМЦ | Обеспечение надежности работы котельных за счет исключения срывов доставки запасных частей | г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Слесарная,2/3 | Случаи недоотпуска теплоэнергии из-за отсутствия запасных частей | ед. | 2 | 0 | 2022 | 2022 | 12500,55 | 0,00 | 12500,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 4.5. | Приобретение колесного поворотного экскаватора | Обеспечение надежности работы котельных | г. Новокузнецк  ООО «ЭнергоТранзит» | Наличие | ед. | 0 | 1 | 2023 | 2023 | 9100,00 | 0,00 | 0,00 | 9100,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6. | Приобретение фронтального погрузчика, 4,5 м.куб. | Обеспечение надежности работы котельных | г. Новокузнецк  ООО «ЭнергоТранзит» | Наличие | ед. | 0 | 3 | 2023 | 2023 | 19917,00 | 0,00 | 0,00 | 19917,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7. | Приобретение самосвала, 10 м. куб. | Обеспечение надежности работы котельных | г. Новокузнецк  ООО «ЭнергоТранзит» | Наличие | ед. | 0 | 2 | 2023 | 2023 | 13000,00 | 0,00 | 0,00 | 13000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 111694,24 | 0 | 43746,33 | 49821,66 | 16661,77 | 1464,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 905598,2 | 0,00 | 90421,63 | 94364,27 | 207707,58 | 8286,00 | 0,00 | 504818,72 | 0,00 |

Приложение № 5 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019 - 2028 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Экспертное заключения**

ОАО «СКЭК» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 872 от 27.12.2019 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019 - 2028 годы» (в редакции постановления Региональная энергетическая комиссия Кузбасса от 23.12.2021 № 918) для ОАО «СКЭК» утверждена инвестиционная программа на 2019-2028 годы в размере 2 588 907 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 819 059 тыс. руб., из амортизации 1 068 887 тыс. руб., из бюджетного финансирования 700 962 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу без изменения объемов финансирования в размере 2 588 907 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 819 059 тыс. руб., из амортизации 1 068 887 тыс. руб., из бюджетного финансирования 700 962 тыс. руб.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения №2/Л-К от 14.11.2019 по дополнительному соглашению № 3 от 17.11.2021 г. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены решение УФАС по Кемеровской области, дополнительное соглашение от 18.11.22 № 3 к концессионному соглашению № №2/Л-К от 14.11.2019, пояснительная записка, положительные заключения государственной экспертизы, сметные расчеты.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2028 годы в размере 2 588 907 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 819 059 тыс. руб., из амортизации 1 068 887 тыс. руб., из бюджетного финансирования 700 962 тыс. руб. Финансовый план ОАО «СКЭК», в т.ч. с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснаб-жение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 1887946 | 1887946 | 0 | 9035 | 49812 | 93670 | 141313 | 191865 | 248171 | 312218 | 388280 | 453582 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 1068887 | 1068887 | 0 | 0 | 0 | 4678 | 7141 | 52641 | 52641 | 115969 | 382235 | 453582 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 819059 | 819059 | 0 | 9035 | 49812 | 88992 | 134172 | 139224 | 195530 | 196249 | 6045 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 700962 | 700962 | 320046 | 150000 | 95875 | 63754 | 71287 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 2588907 | 2588907 | 320046 | 159035 | 145686 | 157424 | 212600 | 191865 | 248171 | 312218 | 388280 | 453582 |

.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1. | Установка котельной «Терморобот» на ОСК, НФС, 2 Г/У, 44 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Ленинск-Кузнецкий | Установленная мощность | МВт | 7,65 | 6 | 2019 | 2021 | 65379 | 0 | 64495 | 0 | 884 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2. | Установка котельной «Терморобот» вместо котельной № 26 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Кутузова, 6а | Установленная мощность | МВт | 3,5 | 3,5 | 2020 | 2021 | 29831 | 0 | 0 | 17963 | 11868 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3. | Реконструкция теплосетевого комплекса юго-восточного планировочного района: закрытие котельной № 20 с переключением тепловых нагрузок на котельную ш.7-го Ноября | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Рубинштейна, 2д | Протяженность (трассы) | км | 0,0 | 0,9 | 2021 | 2022 | 82441 | 0 | 0 | 18100 | 32915 | 31426 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4. | Реконструкция теплосетевого комплекса центрального планировочного района: Закрытие котельной № 14 и №1 с переключением тепловых нагрузок на котельную «Центральная» и строительство ПНС | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  пер. Рядовой, 6а, ул. Чекмарева, 30а | Протяженность (трассы) | км | 0,0 | 4,2 | 2021 | 2024 | 427257 | 0 | 0 | 0 | 9878 | 87013 | 128353 | 202013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 604908 | 0 | 64495 | 36063 | 55545 | 118439 | 128353 | 202013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра: от ЦТП-3 (ТК-5) до ЦТП-7 протяженнос-тью 752 м с Ду 200 на Ду 250, от ЦТП-7 до ЦТП-8 протяженнос-тью 521 м с Ду 150 на Ду 175, от Привокзальной котельной до ТК-2 протяжен-ностью 218 м с Ду 400 на Ду 500, от УП-1 до Тк-25, протяженность 218 м с Ду 200 на Ду 250, от УП-28 до ТК-81 протяженностью 152 м с Ду 150 на Ду 200, от ТК-33 до УП-9 протяженностью 220 м с Ду 200 на Ду 250 | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий | Протяженность реконструи-руемого участка трассы | км | 2,081 | 2,081 | 2022 | 2026 | 126984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2544 | 15900 | 23956 | 24794 | 59790 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | Проектирование и установка системы газоочистки на котельной «Привокзальная» для котлоагрегатов КВТС-20 в количестве 4 шт. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Шишляннико-ва, 1б | Производитель-ность | м3/с | 13,6 | 13,6 | 2019 | 2021 | 15656 | 0 | 15500 | 0 | 156 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.2.2. | Котельная «КСК». Проектирование и реконструкция котла К-50-40/14 №2, с установкой системы автоматизации. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 9 | Установленная мощность | Гкал/ч | 28 | 28 | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3. | Котельная «КСК». Проектирование и реконструкция котла К-50-40/14 № 4 с установкой системы автоматизации | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 9 | Установленная мощность | Гкал/ч | 28 | 28 | 2024 | 2026 | 259482 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4269 | 183077 | 72136 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4. | Котельная «КСК». Реконструкция насосного оборудования, сетевого комплекса | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 9 | Производитель-ность | м3/ч | 4515 | 4515 | 2020 | 2021 | 27160 | 0 | 0 | 26482 | 678 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5. | Котельная «КСК».. Проектирование и реконструкция гидравлической системы золошлакоудаления с устройством оборотного водоснабжения (емкость карты летнего намыва 15 300 куб м.- годовой объем) | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 9 | Объем карты летнего намыва | тыс. м3 | 0 | 15,3 | 2025 | 2026 | 274418 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89934 | 184484 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6. | Котельная «КСК». Проектирование и установка системы газоочистки | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Телефонная, 9 | Производитель-ность | м3/с | 22 | 22 | 2019 | 2021 | 18481 | 0 | 18200 | 0 | 281 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7. | Котельная «Энергетик». Проектирование и реконструкция котла К-50-40/14 № 1 с установкой системы автоматизации. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Установленная мощность | Гкал/ч | 28 | 28 | 2019 | 2021 | 244258 | 0 | 103455 | 88000 | 52803 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.8. | Котельная «Энергетик». Реконструкция системы газоочистки | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Производитель-ность | м3/с | 22 | 22 | 2019 | 2021 | 12581 | 0 | 12300 | 0 | 281 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.9. | Реконструкция теплосетевого комплекса Центрального планировочного района на участке от ТК-8 до проектируе-мой ПНС (в здании котельной № 13, с целью ее закрытия) | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Зорина, 6б | Протяженность (трассы) | км | 0 | 3,4 | 2019 | 2021 | 93627 | 0 | 92900 | 0 | 727 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10. | Котельная «Центральная». Проектирование и замена котла № 1 на КВ-РФ-30-150 с топкой ВКС | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Суворова, 21а | Установленная мощность | Гкал/ч | 20 | 30 | 2022 | 2022 | 45079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45079 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.11. | г. Ленинск-Кузнецкий. Котельная «Центральная». Проектирование и замена котла № 2, 3 на КВ-РФ-30-150 с топкой ВКС | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Суворова, 21а | Установленная мощность | Гкал/ч | 40 | 60 | 2019 | 2021 | 119839 | 0 | 60705 | 29455 | 29679 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.12. | Котельная «Центральная». Проектирование системы топливоподачи и демонтаж старого здания | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Суворова, 21а | Система  топливоподачи | ед. | 1 | 1 | 2020 | 2023 | 103061 | 0 | 0 | 10842 | 10596 | 5112 | 76511 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.13. | Котельная «Центральная». Проектирование и реконструкция насосной станции. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  ул. Суворова, 21а | Производитель-ность | м3/ч | 0 | 3828 | 2019 | 2021 | 23188 | 0 | 16500 | 0 | 6688 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.14. | Котельная «Энергетик». Проектирование и установка котла К-50-40/14 № 2 с установкой системы автоматизации. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Установленная мощность | Гкал/ч | 28 | 28 | 2026 | 2027 | 250071 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58251 | 191820 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.15. | Котельная «Энергетик». Проектирование и установка котла К-50-40/14 № 3 с установкой системы автоматизации. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Установленная мощность | Гкал/ч | 28 | 28 | 2027 | 2028 | 258823 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60290 | 198533 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.2.16. | Котельная «Энергетик». Проектирование и реконструкция угольного склада вместимостью 6000 тонн угля. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Вместимость угольного склада | тн | 4000 | 6000 | 2027 | 2027 | 123709 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 123709 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.17. | Котельная «Энергетик». Проектирование и реконструкция системы золошлакоудаления. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Система золошлакоуда-ления | ед. | 1 | 1 | 2027 | 2028 | 296312 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29240 | 267072 | 0 | 0 |
| 3.2.18. | Котельная «Энергетик». Проектирование и установка насосного оборудования сетевого комплекса. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Производитель-ность | м3/ч | 2400 | 2400 | 2028 | 2028 | 36956 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36956 | 0 | 0 |
| 3.2.19. | Котельная «Энергетик». Проектирование и реконструкция мазутного хозяйства. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Мазутное хозяйство | ед. | 1 | 1 | 2027 | 2027 | 60878 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60878 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.20. | Котельная «Энергетик». Проектирование и реконструкция системы химводоподготовки. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий,  тер. Северная промзона 4 | Производитель-ность | м3/ч | 300 | 300 | 2028 | 2028 | 41738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41738 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 2432301 | 0 | 319560 | 154779 | 101889 | 52735 | 92411 | 28225 | 297805 | 374661 | 465937 | 544299 |  |  |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Проектирование и установка узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП г. Ленинеск-Кузнецкий | Повышение эффективности работы систем централизован-ного теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий | Наличие | ед. | 0 | 24 | 2021 | 2023 | 30655 | 0 | 0 | 0 | 7091 | 10103 | 13461 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | Проектирование и установка конвейерных весов на котельных г. Ленинск-Кузнецкий - 6 шт. | Повышение эффективности работы систем централизован-ного теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий | Наличие | ед. | 0 | 6 | 2021 | 2021 | 4635 | 0 | 0 | 0 | 4635 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов  (устройство ограждений, систем видеонаблюдения котельных КСК, Энергетик, Привокзальная, Центральная, ш. им. 7-е Ноября) | Повышение эффективности работы систем централизован-ного теплоснабжения | г. Ленинск-Кузнецкий | Наличие | ед. | 0 | 5 | 2021 | 2023 | 34191 | 0 | 0 | 0 | 5664 | 7632 | 20896 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 69482 | 0 | 0 | 0 | 17390 | 17735 | 34357 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 3106691 | 0 | 384055 | 190842 | 174824 | 188909 | 255121 | 230238 | 297805 | 374661 | 465937 | 544299 | 0 | 0 |

Приложение № 6 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Тайгинского городского округа на 2021 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Экспертное заключения**

ОАО «СКЭК» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Постановлением Региональной энергетической комиссией Кузбасса от 23.12.2021 № 919 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Тайгинского городского округа на 2021 - 2030 годы» для ОАО «СКЭК» утверждена инвестиционная программа на 2021-2030 годы в размере 574985 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 256745 тыс. руб., из амортизации 318240 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу без изменения объемов финансирования в размере 574985 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 256745 тыс. руб., из амортизации 318240 тыс. руб.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения №5/ТГО от 03.11.2021 по дополнительному соглашению № 1 от 01.11.2022 г. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены решение УФАС по Кемеровской области, дополнительное соглашение от 01.11.22 № 1 к концессионному соглашению №5/ТГО от 03.11.2021, пояснительная записка.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2021-2030 годы в размере 574985 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 256745 тыс. руб., из амортизации 318240 тыс. руб. Финансовый план ОАО «СКЭК», в т.ч. с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Тайгинского городского округа на 2021 - 2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1. | Собственные средства | 574 985 | 574 985 | 9 330 | 24 960 | 28 273 | 42 473 | 55 009 | 69 481 | 77 514 | 83 930 | 90 536 | 93 479 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 318 240 | 318 240 | 0 | 1037 | 2 588 | 5 697 | 11 769 | 18 611 | 32 414 | 62 109 | 90 536 | 93 479 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 256 745 | 256 745 | 9 330 | 23 923 | 25 685 | 36 776 | 43 240 | 50 870 | 45 100 | 21 821 | 0 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 574 985 | 574 985 | 9 330 | 24 960 | 28 273 | 42 473 | 55 009 | 69 481 | 77 514 | 83 930 | 90 536 | 93 479 |

.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Тайгинского городского округа на 2021 - 2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2021 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция тепловых сетей Центральной котельной | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул. Таежная (11) | Износ | % | 100 | 0 | 2029 | 2029 | 33956 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33956 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2. | Увеличение диаметра магистрального трубопровода от ЦТП 3 до ЦТП 4 — 1300 м | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, от ул.Лермонтова,20 до ул.40 лет Октября, 38а | Диаметр | мм | 219 | 273 | 2028 | 2029 | 69391 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58 837 | 10 554 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |
| 3.2.1. | Проектирование и реконструкция и замена оборудования газоочистки | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2029 | 2030 | 19886 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15596 | 4290 | 0 | 0 |
| 3.2.2. | Реконструкция системы ХВО с заменой баков запаса воды | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2026 | 2028 | 100395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16569 | 41947 | 41879 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3. | Реконструкция котлоагрегата КЕ-25-14 № 4 с автоматизацией | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2025 | 2026 | 66247 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22910 | 43337 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4. | Реконструкция котлоагрегата КЕ-25-14 № 1 с автоматизацией | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2030 | 2030 | 78701 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78701 | 0 | 0 |
| 3.2.5. | Проектирование и установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Количество | ед. | 0 | 4 | 2030 | 2030 | 29183 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29183 | 0 | 0 |
| 3.2.6. | Установка приборов учета | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Количество | ед. | 0 | 1 | 2021 | 2021 | 2149 |  | 2149 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 3.2.7. | Реконструкция железнодорожных путей | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2029 | 2029 | 26472 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26472 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.8. | Реконструкция систем углеподачи и золошлакоудаления | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга, ул.Таежная,д.11. Котельная Центральная | Износ | % | 100 | 0 | 2029 | 2029 | 22065 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22065 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.9. | Реконструкция ЦТП 1, ЦТП 3, ЦТП 4, ЦТП 5, ЦТП 6, ЦТП 7, установка системы ХВП, насосного оборудования, теплообменного оборудования, диспетчеризация и автоматизация (2022 - ЦТП 3) | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга ул. Щетинкина, д.61, строение № 8; ул. Лермонтнова, д.20;  ул.40 лет Октября, д.38 а;  пр. Кирова, д. 9; ул. Октябрьская,д.2; ул. Мира, д. 2б | Количество | ед. | 0 | 6 | 2022 | 2027 | 107291 | 0 | 0 | 4779 | 10667 | 0 | 17305 | 23471 | 51069 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10. | Установка приборов учета на ЦТП 1, ЦТП 3, ЦТП 4, ЦТП 5, ЦТП 6, ЦТП 7. | Повышение надежности теплоснабжения | г. Тайга ул. Щетинкина, д.61, строение № 8; ул. Лермонтнова, д.20;  ул.40 лет Октября, д.38 а;  пр. Кирова, д. 9; ул. Октябрьская,д.2; ул. Мира, д. 2б | Количество | ед. | 0 | 6 | 2021 | 2021 | 3224 | 0 | 3224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 558960 | 0 | 5373 | 4779 | 10667 | 0 | 40215 | 83377 | 93016 | 100716 | 108643 | 112174 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Установка блочно-модульной котельной 80 кВт (2х40) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. г. Тайга ул. Рабочая, 179. Котельная Детского сада | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,03 | 0,07 | 2021 | 2021 | 5824 | 0 | 5824 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | Установка блочно-модульной котельной 1800 кВт (3х600) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. г. Тайга ул.Почтовая,д.135Д. Котельная №1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6 | 1,55 | 2023 | 2024 | 37590 | 0 | 0 | 0 | 7121 | 30469 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.3. | Установка блочно-модульной котельной 1200 кВт (3х400) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. г. Тайга  п. Кедровый, д.1 Котельная Диспансер | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2 | 1,16 | 2022 | 2022 | 25172 | 0 | 0 | 25172 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4. | Установка блочно-модульной котельной 600 кВт (2х300) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. г. Тайга ул. Трудовые резервы, д.18. Котельная Приют | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6 | 0,52 | 2024 | 2024 | 20565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 751 | 19814 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.5. | Установка блочно-модульной котельной 600 кВт (2х300) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. п. Кузель ул. Школьная, 14а. Котельная Кузель | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,52 | 2024 | 2024 | 19748 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19748 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.6. | Установка блочно-модульной двухконтурной котельной 300 кВт (2х150) | Повышение эффективности работы систем | Кемеровская обл. г .Тайга ул. Герцена, 17. Многоквартирный жилой дом | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0 | 0,26 | 2023 | 2023 | 16140 | 0 | 0 | 0 | 16140 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 4.7. | Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов - ограждения котельных и система видеонаблюдения (все котельные) | Повышение эффективности работы систем | Тайгинский городской округ | Количество | ед. | 0 | 6 | 2025 | 2025 | 5982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5982 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 131021 | 0 | 5824 | 25172 | 23261 | 50968 | 25796 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 689981 | 0 | 11197 | 29951 | 33928 | 50968 | 66011 | 83377 | 93016 | 100716 | 108643 | 112174 | 0 | 0 |

Приложение № 7 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «КТВС НМР», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МКП «КТВС НМР» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 20 котельных, 19 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе. Из них 17 котельных с водогрейными котлами (53 котла), 3 котельные с паровыми котлами (6 котлов). Всего по всем котельным установлено 57 котлов, из них максимально в работе 48 котлов.

Кроме того, установлены 4 электрокотла:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория).

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения с. Безруково (поставщик – АО «Кузбассэнерго»), п. Чистогорский (поставщик – ООО СПК «Чистогорский»), п. Таргайский Дом отдыха (поставщик - ООО «СибЭнерго»), п. Красная Орловка (поставщик – МКП ОГО «Теплоэнерго»). Химводоподготовка используется на двенадцати котельных. Система водоподготовки состоит из:

- на котельных №1, №2 с.Сосновка, с.Куртуково, с.Бенжереп-1, п.Заречный, с.Елань, п.ст.Тальжино, п. Металлургов – 1 ступень очистки воды;

- на котельных п.ст. Ерунаково, п. Кузедеево, п. Степной, п. Загорский – 2 ступени очистки воды;

- на котельной п. Казанково – 3 ступени очистки воды.

МКП «КТВС НМР» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении   
составляет 80,625 км., в том числе тепловые сети, через которые поставляется тепловая энергия, выработанная собственными котельными – 67,548 км.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,   
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры 95°С, в п. Металлургов-150/70°С со срезкой 115°С, в п. Красная Орловка и с. Безруково - график работы тепловых сетей 150/70°С со срезкой 125°С.

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 2023 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.

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. № 13513).

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.

**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 60271,80 | 60271,80 | 60271,80 | 32943,351 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2897,49 | 2897,49 | 2897,49 | 1 449,21 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2080,14 | 2080,14 | 2080,14 | 2 273,20 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,27 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 46,26 | 46,26 | 46,26 | 44,214 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 18565,52 | 18565,52 | 18565,52 | 15852,05 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 196,92 | 196,92 | 196,92 | 171,96 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 49,44 | 49,44 | 49,44 | 15,28 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,79 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 25,71 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | 498,59 | 498,59 | 498,59 | 349,00 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП | 2 | 2 | 2 | 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», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| МКП «КТВС НМР»,  ИНН 4252015404 (Новокузнецкий муниципальный округ) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 32 943,351 | 44,214 | 349,000 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» (г. Киселевск) утверждения нормативов технологических потерь при передаче по тепловым сетям   
 на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МП «Исток» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 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 2023 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;

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 03.07.2019 № 410-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (ЦТП), 26 (цтп), 33, 34, а также котельная №50 и котельная гидроузла и тепловые сети от котельных и цтп протяженностью 72,045 км в однотрубном исчислении.

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** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 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): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 30509,1 | 30509,1 | 30509,1 | 31737 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1285 | 1285 | 1285 | 1320 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2311 | 2311 | 2311 | 2302 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | 16,785 | 16,785 | 16,785 | 17,221 |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 16,785 | 16,785 | 16,785 | 17,221 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* | 9560 | 9560 | 9560 | 10241 |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  |  |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 168,817 | 168,817 | 168,817 | 171,75 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 72 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,68 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 10 |

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 транзите тепловой энергии на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 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 |
| МП «Исток»,  ИНН 4211023572  (Киселевский городской округ) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 31737,000 | 17,221 | 0,000 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Итеграл» (г. Москва) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче по тепловым сетям   
по узлу теплоснабжения г. Юрга на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Итеграл» (г. Москва) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по узлу теплоснабжения г. Юрга на 2023 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 2023 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 «Интеграл» осуществляет эксплуатацию тепловых сетей по договору аренды между ООО «Юргинский машзавод» от 30.07.2021 № 24.

Протяженность тепловых сетей составляет 9544 м в двухтрубном исчислении. Тепловые сети работают круглый год, температурный график 150/70.

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** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 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): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 54681,8 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 2423,84 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 2256 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* |  |  |  | 0,268 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  | 17,4 |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 17,4 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 7172,35 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  | 50,57 |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 50,57 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  | 13,55 |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 13,55 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  | 2,43 |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 2,43 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода |  |  |  | 34,4 |

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 транзите тепловой энергии  
на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 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 «Интеграл»,  ИНН7707422881 по узлу теплоснабжения г. Юрга | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 54681,800 | 17,400 | 0,000 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Сибэнергоресурс» (г. Мариинск) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче по тепловым сетям по узлу теплоснабжения г. Тайга на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Сибэнергоресурс» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по узлу теплоснабжения г. Тайга на 2023 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 2023 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 «Сибэнергоресурс» осуществляет эксплуатацию тепловых сетей по договору аренды между ИП Новикова от 10.01.2022 № 1. Передача тепла осуществляется по договору на оказание услуг по передаче тепловой энергии от 19.07.2022 №42/1ПТЭ с ОАО «СКЭК»

Протяженность тепловых сетей составляет 1472 м в однотрубном исчислении.

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** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 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): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 167,96 | 185,31 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 11,57 | 11,57 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 1452 | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* |  |  | 0,25 | 0,276 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 0,215 | 0,215 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 159,06 | 159,06 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 1,01 | 0,88 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 0,11 | 0,11 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  | 1,3 | 1,35 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода |  |  | 20,34 | 24,36 |

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 транзите тепловой энергии на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 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 «Сибэнергоресурс»  (г. Мариинск) (по узлу теплоснабжения г. Тайга)  ИНН 4213011759 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 185,310 | 0,215 | 0,000 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СТК» (г. Киселевск) утверждения нормативов технологических потерь при передаче по тепловым сетям на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «СТК» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 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 2023 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 «СТК» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов района красный камень и 3-го гидроузла, объектов социально культурного назначения, а также других потребителей.

На балансе предприятия находится котельные №3, №7, а также центральный тепловой пункт.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении

от котельной №7 до ЦТП – 260 м;

от ЦТП до потребителей – 58089 м;

от котельной №3 – 12436 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** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 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): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 42573,0 | 42573,0 | 42573,0 | 45131,813 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1892,58 | 1892,58 | 1892,58 | 1982 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2250 | 2250 | 2250 | 2277 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,27 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 17,334 | 17,334 | 17,334 | 18,596 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 11899 | 11899 | 11899 | 12000 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  |  |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | 181,099 | 181,099 | 181,099 | 182,316 |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **1,45** | **1,45** | **1,45** | 1,54 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 10,2 |

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», 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 транзите тепловой энергии   
на 2023 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2023 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 «Сибирская тепловая компания», ИНН 4223104900  (Киселевский городской округ) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 45131,813 | 18,596 | 0,000 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплосети» (Юргинский городской округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплосети» (Юргинский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных и ТЭЦ г. Юрги.

Сведения о протяженности тепловых сетей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника | Протяженность, м | Тип прокладки |
| Тепловые сети от ТЭЦ г. Юрга | | |
| Магистральные трубопроводы: | 3746 | Надземная |
| 15559 | Канальная |
| Квартальные  трубопроводы | 2518 | Надземная |
| 32686 | Канальная |
| Трубопроводы частного сектора | 417 | Надземная |
| 6788 | Канальная |
| Тепловые сети, арендуемые у КУМИ | 4640,7 | Надземная |
| 15460,85 | Канальная |
| Тепловые сети, арендуемые у Попова В.В. | 563 | Бесканальная |
| Бесхозные тепловые сети | 450 | Надземная |
| 2186,1 | Канальная |
| Тепловые ввода жилого фонда | 498 | Надземная |
| 13831 | Канальная |
| 19 | Бесканальная |
| Итого: от ТЭЦ г. Юрга | **99362,65** |  |
| Тепловые сети от котельных г. Юрга | | |
| Котельная №1: | 0 | Надземная |
| 589 | Канальная |
| Котельная №3: | 0 | Надземная |
| 113 | Канальная |
| Котельная №4: | 0 | Надземная |
| 151 | Канальная |
| Котельная №5: | 0 | Надземная |
| 26 | Канальная |
| Котельная №6 | 636 | Надземная |
| 401 | Канальная |
| Котельная №7 | 1308 | Надземная |
| 54 | Канальная |
| Котельная №8 | 1431 | Надземная |
| 0 | Канальная |
| Котельная №9 | 421 | Надземная |
| 15 | Канальная |
| Котельная №11 | 680 | Надземная |
| 0 | Канальная |
| Котельная №13 | - | - |
| - | - |
| Тепловые ввода жилого фонда | 470 | Надземная |
| 72 | Канальная |
| Итого от котельных г. Юрга | **6367** |  |

Температурные графики работы тепловых сетей от ТЭЦ г. Юрга 150/70 ºС, от котельных г. Юрга 95/70 ºС

Материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 42 722 м².

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы сетей;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2022 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя;

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

- расчет нормативных технологических затрат электрической энергии на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной   
ООО «Теплоэнергосервис».

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 при передаче тепла составили 269 122,02 м. куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла по тепловым сетям   
составили 92,370 тыс. Гкал.

- Расход электроэнергии при передаче тепла по тепловым сетям составил1564,692 тыс. кВт\*ч.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2020 г.\*** | **2021 г.\*** | **2022 г.\*** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 276529,12 | 276529,12 | 269122,02 | 269957,351 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 12150,00 | 12150,00 | 12166,50 | 12237,4 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|        *пар* | - | - | - | - |
|        *конденсат* | - | - | - | - |
|        *вода* | 2275,96 | 2275,96 | 2222,33 | 2206,0 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|        *пар* | - | - | - | - |
|      *конденсат* | - | - | - | - |
|      *вода* | 0,270 | 0,270 | 0,254 | 0,252 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | | | |
|        *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|        *вода* | 89,690 | 89,690 | 92,370 | 95,331 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 42300,61 | 42300,61 | 42722,00 | 42827,00 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 1087,15 | 1087,15 | 507,875 | 514,431 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 208,17 | 208,17 | 206,85 | 207,118 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|        *пар* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *конденсат* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *вода* | 2,12 | 2,12 | 2,16 | 2,226 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        вода | 8,25 | 8,25 | 18,19 | 18,53 |
| 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 | 2712,450 | 2712,450 | 1564,692 | 1760,280 |
| 3.1 | количество, ед: | | | | |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП | 0 | 0 | 0 | 0 |

\* данные за 2020-2021 годы указаны по ООО «Ю-Транс». Данные за 2022 год указаны по ООО «Тепловые сети».

Увеличение норматива потерь тепловой энергии в 2023 году по сравнению   
с 2022 годом обусловлено увеличением среднего диаметра тепловых сетей.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Теплосети»,  ИНН 4246023140 (Юргинский городской округ) | теплоноситель - пар | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | |
| 269957,351 | 95,331 | | 1760,280 | |

Приложение № 8 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания»   
(г. Новосибирск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие), с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных , расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово в расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа котельных производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

На балансе предприятия имеются 15 котельных, осуществляющих выработку тепловой энергии. Из них 9 котельных работают на каменном угле (8 котельных на каменном угле марки ССр, 1 котельная на буром угле), 5 котельных работают на природном газе; одна котельная с котлами, работающими на электроэнергии.

Общая установленная мощность котельных Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово 19,993 Гкал/ч.

Присоединенная тепловая нагрузка 10,756 Гкал/ч.

Протяженность тепловых сетей от котельных Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово в однотрубном исчислении 10 086 п.м.

Системы теплоснабжения Обособленного подразделения   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово:

котельные №№ 24, 25, 54 - открытая, 2-х трубная;

котельные №№ 15, 17, 31, 34, 47, 60, 65, 66- закрытая, 2-х трубная;

котельные №№ 38, 56 - закрытая, 4-х трубная;

котельная №№ 19, 43 - закрытая, 3-х трубная;

котельная № 47 - тепловых сетей не имеет.

Тепловая сеть от котельных работает по температурным графикам:

котельные №№ 24, 25, 31, 43, 54, 65, 66 - 95/70°С со срезкой на 65оС;

котельные №№ 15,17,19, 34, 38, 56, 47, 60 - 95/70°С.

Холодная вода на котельные №№ 15, 17, 31, 34, 38, 43, 47, 60, 19, 56, 65, 66 поступает из городского водопровода. На котельные №№ 24, 25, 54 холодная вода поступает со скважин. Для умягчения исходной воды на котельных №№ 15, 17, 19, 24, 25, 31, 34, 38, 43, 54 применяются установки Na-катионирования. Умягчение воды производится по одноступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8.

Природный газ на котельные №№ 31, 38, 56, 65, 66 Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово подается по газопроводу (поставщик -ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово»). Низшая теплота сгорания топлива (природного газа) за 2020-2021 гг. по сертификатам топлива составляет 8335 ккал/кг.

Уголь марки ССр, класс 0-300, добываемый на разрезе ОАО «Разрез Кедровский», на котельные №№ 15, 17, 19, 24, 25, 43, 47, 54 обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово доставляется автотранспортом. Средневзвешенное время доставки топлива до котельных составляет 4 часа. Низшая теплота сгорания топлива (каменного угля) за 2020-2021 гг. по сертификатам топлива составляет 5923 ккал/кг.

Бурый уголь на котельную № 34 Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово доставляется автотранспортом. Средневзвешенное время доставки топлива до котельной составляет 12 часов. Низшая теплота сгорания каменного бурого угля за 2020-2021 гг. по сертификатам топлива составляет 5115 ккал/кг.

Резервным топливом на источниках тепловой энергии, работающих на каменном угле, является основное топливо (каменный уголь). Резервным топливом на источниках тепловой энергии, работающих на природном газе, является дизельное топливо, кроме котельной № 38, для которой резервным топливом является каменный уголь.

Склады каменного угля на котельных Обособленного подразделения  
 ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово способны вместить 5425 т.

Емкости для хранения дизельного топлива на котельных Обособленного подразделения ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово способны вместить 17,441 т.

При этом в регулировании участвуют котельные №19, 24, 25, 54, остальные котельные находятся в ценовой зоне и регулированию не подлежат.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 и текущий, включенных в тариф;

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

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.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | план |
| Природный газ | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | 7248,00 | 8248,91 | - |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | 153,6 | 157,5 | - |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | 0,00 | 104,79 | - |
| % | - | 0,00 | 1,27 | - |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | 7248,00 | 8144,13 | - |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | 153,6 | 159,5 | - |
| Каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 8035,00 | 10869,97 | 10869,97 | 6486 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 213,2 | 222,2 | 222,2 | 222,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,00 | 296,32 | 296,32 | 175 |
| % | 0,00 | 2,73 | 2,73 | 2,7 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 8035,00 | 10573,65 | 10573,65 | 6311 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 213,2\*\* | 228,5 | 228,5 | 229,1 |
| Бурый уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 8035,00 | 249,56 | - |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 213,2 | 183,8 | - |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 0,00 | 20,21 | - |
| % | \* | 0,00 | 8,1 | - |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 8035,00 | 229,35 | - |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 213,2\*\* | 200,0 | - |

\*- для предприятия ранее не утверждались нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа;

\*\*- норматив устанавливался для котельных, работающих на твердом топливе, без дифференциации по типу угля.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Новосибирская теплосетевая компания», ИНН 5406993045, котельные, расположенные на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа |  |  |
| Природный газ |  | - |
| Каменный уголь |  | 229,1 |
| Бурый уголь |  | - |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

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

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительная записка;
* реестр котельных;
* температурный график;
* техническая характеристика оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информация по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристика водяных тепловых сетей;
* плановая реализация тепловой энергии в разрезе по котельным;
* фактический расход угля за последние два года;
* форма № 1-ТЕП;
* расчеты удельных расходов топлива по котельных на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период

Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа Кемеровской области (в дальнейшем – Предприятие) образовано на основании Постановления Администрации Тяжинского муниципального района № 210-п от 24.12.2015 года. В настоящее время МКП «Комфорт» является коммерческой организацией, не наделенной правом собственности на муниципальное имущество, Предприятие заключило договор на право хозяйственного ведения имуществом (28 угольных котельных с оборудованием и теплосети ) с КУМИ Тяжинского муниципального района, расположенные на двух городских поселениях - Тяжинском, Итатском и восьми сельских поселениях (Кубитетское, Преображенское, Листвянское, Ступишинское, Нововосточное, Тисульское, Новопокровское, Новоподзорновское), а также в августе 2021 года из казны Тяжинского муниципального округа на праве оперативного управления была передана котельная «Техникум» (пгт. Тяжинский, ул. Ленина 70).

На предприятии созданы участки на которых расположены 29 угольных котельных с тепловыми сетями и три электрокотельные (аренда):

1. Тяжинский – 12 угольных котельных (31 котел; 13,3465 км теплосетей) и 3 - эл. Котельных.

2. Итатский -12 котельных (29 котлов; 12,483км теплосетей).

3. Тяжино-Вершинский -3 котельные (6 котлов; 2,425км теплосетей).

4. Ступишинский -2 котельная (4 котла; 1,308км теплосетей).

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВ-1,25 (1,0; 0,8; 0,6) работающими на твердом топливе - угле и эл. котлами (котельные «Ленина 68» и «Сенная» - ЭПЗ-100 по 2 шт. на каждой, «Луговая 17»- ЭПЗ-50-2 шт.).

Котельные расположены в отдельно-стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» Тяжинский, «ДК» пгт. Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпская СШ» д. Старый Урюп) на всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 29,5625 км, вырабатываемая теплоэнергия – 51,682 тыс. Гкал\год. Подача угля и выгрузка шлака в котельных осуществляется вручную.

Химводоподготовка на котельных отсутствует, в результате чего, при повышенном содержании солей железа, кальция и магния, поверхности нагрева котлов зашламованы солями жесткости, очистка экранных труб котлов производится от солевых отложений производится ежемесячно с остановками котлов.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозится на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку. Имеющийся на предприятии тракторный и автомобильный транспорт обеспечивает своевременную погрузку-разгрузку, буртовку и транспортировку угля со склада на котельные МКП «Комфорт». Так, например, погрузчик на базе трактора К-700 обслуживает все котельные.

Водоснабжение (основное, резервное) котельных осуществляется из водопроводных сетей и артезианских скважин, находящихся в хозяйственном ведении как объект нежилого фонда МУП «Водоканал».

Электроснабжение осуществляется через присоединенную сеть «Продавцами» - филиалом «Электросбыт Тяжинского района»   
ООО «Кузбасская Электросбытовая компания» (пгт. Тяжинский) и филиалом «Восточные электрические сети» ОАО «Кузбассэнергорегиональная электросетевая компания».

Капитальный и текущий ремонты котельных и теплосетей проводятся после окончания отопительного сезона хоз. способом, финансирование осуществляется по программе «Подготовка к зиме» за счет собственных средств.

МКП «Комфорт» – теплоснабжающая организация, ежегодно заключает муниципальные контракты (бюджетные учреждения) и договора (прочие предприятия) с абонентами на отпуск тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 46093,52 | 46039,13 | 53537,95 | 51591,74 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 217,68 | 217,95 | 246,30 | 247,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1959,47 | 1905,08 | 2273,79 | 2265,79 |
| % | 4,25 | 4,14 | 4,25 | 4,39 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 44134,06 | 44134,04 | 51264,16 | 49325,95 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,35 | 227,35 | 257,30 | 258,8 |
| по видам топлива | | | | |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 53537,95 | 51591,74 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | 246,30 | 247,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 2273,79 | 2265,79 |
| % | \* | \* | 4,25 | 4,39 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 51264,16 | 49325,95 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 257,30 | 258,8 |

\* с 2021 года предприятие перешло на бурый уголь

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году обусловлен уменьшение объема полезного отпуска, принятого согласно актуализированными на 2023 год схемами 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», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2023 год,  кг.у.т./Гкал |
| МКП «Комфорт» ИНН 4213011357  (Тяжинский муниципальный округ) | 258,8 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Знамя» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных

АО «Знамя» на 2023 год

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

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».

Предприятию на праве собственности принадлежит котельная. В котельной установлено 3 котла КЕ-25-14. Режимные карты составлены в 2020 году по результатам режимно-наладочных испытаний. 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.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48645,10 | 47167,23 | 47167,23 | 43915,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,34 | 190,74 | 190,74 | 191,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2995,41 | 1517,54 | 1517,54 | 959,24 |
| % | 6,13 | 3,19 | 3,19 | 2,17 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 45649,69 | 45649,69 | 45649,69 | 42956,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 195,32 | 197,02 | 197,02 | 195,5 |

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 удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Знамя» ИНН 4211002950  (Киселевский городской округ) | - | 195,5 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа на 2023 год.

На территории сельских поселений Топкинского муниципального округа в эксплуатации у предприятия 2 котельные:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котлов, Гкал/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| д. Малый Корчуган | котельная д. Малый Корчуган | Водогр. | ВКр-0,93 КБ №1 | 0,8 |
| Водогр. | ВКр-0,93 КБ №2 | 0,8 |
| п. Трещевский | котельная п. Трещевский | Водогр. | КВр-0,63-95 №1 | 0,63 |
| Водогр. | КВр-0,63-95 №2 | 0,63 |

В 2021 году на колах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания.

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;

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 226,36 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 0,6 т., однако, согласно методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий утвержденных Академией коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России протоколом от 12.07.2002 № 5, для установленных систем ХВО данное значение должно составлять 0,062 т.
* 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 2023 год предприятием выбрана нагрузка на котлы, завышающая показатели расхода топлива.

Специалисты РЭК Кузбасса выполнили перерасчет 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 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| план | план | план | план |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 3860,86 | 3860,86 | 3971 | 3858,40 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 218,48 | 218,48 | 213,2 | 209,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 103,09 | 103,09 | 0,00 | 100,68 |
| % | 2,67 | 2,67 | 0,00 | 2,61 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 3757,77 | 3757,77 | 3971 | 3757,72 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,48 | 224,48 | 213,2 | 215,04 |

\* Увеличение удельного расхода топлива обусловлено тем, что в 2022 году предприятие не заявлялось на утверждение нормативов, поэтому он был принят согласно минимальному индивидуальному расходу топлива.

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 2023 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа, ИНН 4229007860 |  | 215,0 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных по узлу теплоснабжения г. Топки на 2023 год

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

На территории г. Топки в эксплуатации у предприятия 1 котельная, работающая на природном газе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| г. Топки | Котельная №10 | Водогрейный | PROTHERM Bison NO 2400 №1 | 2,064 |
| Водогрейный | Термотехник типа ТТ100 №3 | 2,150 |
| Водогрейный | КВ-4,0-115 №4 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №5 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №6 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №7 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №8 | 4,000 |

В 2020 году на колах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания, Карты по котлам № 1,3 не применялись, в связи с тем, что не соответствуют требованиям Минэнерго России.

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;

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 157,93 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, согласно методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий утвержденных Академией коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России протоколом от 12.07.2002 № 5, для установленных систем ХВО данное значение должно составлять 0,062 т.
* 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 2023 год предприятием выбрана нагрузка на котлы, завышающая показатели расхода топлива.

Специалисты РЭК Кузбасса выполнили перерасчет 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 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| план | план | план | план |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 39159,51 | 39159,51 | 38712,00 | 36942,15 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 154,93 | 154,93 | 154,9 | 152,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 760,05 | 760,05 | 0,00 | 715,74 |
| % | 1,94 | 1,94 | 0,00 | 1,94 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 38399,46 | 38399,46 | 38712,00 | 36226,41 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 158,0 | 158,0 | 154,9 | 155,40 |

\*Увеличение удельного расхода топлива обусловлено тем, что в 2022 году предприятие не заявлялось на утверждение нормативов, поэтому он был принят согласно минимальному индивидуальному расходу топлива.

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 2023 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения г. Топки,  ИНН 4229007860 |  | 155,4 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «УКиТС» г. Гурьевск на 2023 год

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

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».

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

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

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

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

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Перечень неотключаемых потребителей тепла с расчетом нагрузок прилагается.

Режимные карты на котлоагрегаты разработаны по котельной №1, и котельной №2а.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2019-2020 гг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при тепловой энергии, зарегистрированным 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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51291,56 | 49550,50 | 49580,62 | 53994 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,20 | 189,49 | 189,52 | 195,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1195,37 | 1219,71 | 1219,83 | 1051 |
| % | 2,33 | 2,46 | 2,46 | 1,95 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 50096,19 | 48330,79 | 48360,79 | 52943 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 193,8 | 194,3 | 194,4 | 199,2 |

Увеличение норматива обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний, результаты которого учтены в нормативе удельного расхода топлива.

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 2023 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 «Управление котельных и тепловых сетей»  ИНН 4204007393  (Гурьевский городской округ) | 199,2 |

**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 2023 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 № 11** | | | | |
| 1 | НР-18 | 78 | 0,85 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| **Итого:** | | **151** | **1,65** |  |
| **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** |  |
| **Котельная № 42** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2004 |
| **Итого:** | | **219** | **2,4** |  |
| **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** |  |
| **Котельная №49** | | | | |
| 1 | КВр-0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| 2 | КВр 0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| **Итого** | | **147** | **1,6** |  |
| **ВСЕГО:** | **72** | **6975,4** | **96,173** |  |

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 2023 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2023 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2023 год;

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 218,05 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, согласно методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий утвержденных Академией коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России протоколом от 12.07.2002 № 5, для установленных систем ХВО данное значение должно составлять 0,062 т.
* 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 2023 год предприятием занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

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 | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 147191,30 | 147491,71 | 144850,28 | 139321,27 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 203,92 | 204,48 | 204,74 | 209,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4784,40 | 4641,22 | 4375,64 | 4037,88 |
| % | 3,25 | 3,15 | 3,02 | 2,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142406,90 | 142850,49 | 140474,63 | 135283,39 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 210,77 | 211,12 | 211,12 | 215,84 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 147191,30 | 147491,71 | 144850,28 | 139321,27 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 203,92 | 204,48 | 204,74 | 209,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4784,40 | 4641,22 | 4375,64 | 4037,88 |
| % | 3,25 | 3,15 | 3,02 | 2,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142406,90 | 142850,49 | 140474,63 | 135283,39 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 210,77 | 211,12 | 211,12 | 215,84 |

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» ИНН 4211023156 (Киселевский городской округ) | - | 215,8 |

**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 2023 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 10 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.

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

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.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17747,91 | 17926,42 | 17731,17 | 17709 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,25 | 216,63 | 216,57 | 216,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 596,41 | 593,12 | 591,67 | 591,57 |
| % | 3,36 | 3,31 | 3,34 | 3,34 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17151,50 | 17333,30 | 17139,50 | 17117 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,77 | 224,04 | 224,04 | 224,3 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17747,91 | 17926,42 | 17731,17 | 17709 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,25 | 216,63 | 216,57 | 216,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 596,41 | 593,12 | 591,67 | 591,57 |
| % | 3,36 | 3,31 | 3,34 | 3,34 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17151,50 | 17333,30 | 17139,50 | 17117 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,77 | 224,04 | 224,04 | 224,3 |

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 2023 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 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) | - | 224,3 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская».

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 3 780 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и 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;

- 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;

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56735,42 | 52994,42 | 49637,95 | 49571 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 192,44 | 192,45 | 192,22 | 192,24 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1490,42 | 1435,25 | 1404,42 | 1391,23 |
| % | 2,63 | 2,71 | 2,83 | 2,81 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55245,01 | 51559,18 | 48233,53 | 48179,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,64 | 197,80 | 197,82 | 197,79 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56735,42 | 52994,42 | 49637,95 | 49571 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 192,44 | 192,45 | 192,22 | 192,24 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1490,42 | 1435,25 | 1404,42 | 1391,23 |
| % | 2,63 | 2,71 | 2,83 | 2,81 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55245,01 | 51559,18 | 48233,53 | 48179,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,64 | 197,80 | 197,82 | 197,79 |

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ИНН 4212024138 (Ленинск-Кузнецкий городской округ) |  | 197,8 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных МП «Исток» на 2023 год

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

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».

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 03.07.2019 № 410-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (ЦТП), 26 (цтп), 33, 34, а также котельная №50 и котельная гидроузла и тепловые сети от данных котельных протяженностью 34,194 км в двухтрубном исчислении.

Температурный график работы тепловых сетей 110/70°С котельные №№ 13, 34 (открытый водоразбор), котельная № 33 115/70 °С (открытый водоразбор), котельная № 26 110/70 °С (закрытый водоразбор), ЦТП 95/70 °С (закрытый водоразбор).

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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 172539,89 | 165076,79 | 165076,79 | 166343 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 187,33 | 183,90 | 183,90 | 184,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8283,49 | 5232, 9 | 5252,39 | 5330 |
| % | 4,80 | 3,17 | 3,18 | 3,2 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 164256,40 | 159844,40 | 159824,40 | 161013 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 196,77 | 189,94 | 190,0 | 190,2 |

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 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МП «Исток», ИНН 4211023572  (Киселевский городской округ) | - | 190,2 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «КТВС НМР» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «КТВС НМР» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Режимные карты;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2023 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2023 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета нормативов удельного расхода топлива;
* Копии паспортов котлов.
* Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 20 котельных, 19 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе. Из них 17 котельных с водогрейными котлами (53 котла), 3 котельные с паровыми котлами (6 котлов). Всего по всем котельным установлено 57 котлов, из них максимально   
в работе 48 котлов.

Кроме того, установлены 4 электрокотла:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория).

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения с. Безруково (поставщик – АО «Кузбассэнерго»), п. Чистогорский (поставщик – ООО СПК «Чистогорский»), п. Таргайский Дом отдыха (поставщик - ООО «СибЭнерго»), п. Красная Орловка (поставщик – МКП ОГО «Теплоэнерго»). Химводоподготовка используется на двенадцати котельных. Система водоподготовки состоит из:

- на котельных №1, №2 с.Сосновка, с.Куртуково, с.Бенжереп-1, п.Заречный, с.Елань, п.ст.Тальжино, п. Металлургов – 1 ступень очистки воды;

- на котельных п.ст. Ерунаково, п. Кузедеево, п. Степной, п. Загорский – 2 ступени очистки воды;

- на котельной п. Казанково – 3 ступени очистки воды.

МКП «КТВС НМР» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении   
составляет 80,625 км., в том числе тепловые сети, через которые поставляется тепловая энергия, выработанная собственными котельными – 67,548 км.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,   
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры 95°С, в п. Металлургов-150/70°С со срезкой 115°С, в п. Красная Орловка и   
с. Безруково - график работы тепловых сетей 150/70°С со срезкой 125°С.

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 16.03.2009, утвержденную 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 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 112893,48 | 95963,21 | 95416,31 | 126984,60 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 190,39 | 191,06 | 200,59 | 194,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5295,7 | 4775,8 | 4780,4 | 4274,5 |
| % | 4,60 | 4,98 | 5,01 | 3,37 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 107597,82 | 91187,38 | 90635,95 | 122710,09 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 199,57 | 201,06 | 211,17 | 201,74 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 112893,48 | 95963,21 | 95416,31 | 100600,08 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 190,39 | 191,06 | 200,59 | 204,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5295,7 | 4775,8 | 4780,4 | 4081,4 |
| % | 4,60 | 4,98 | 5,01 | 4,06 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 107597,82 | 91187,38 | 90635,95 | 96518,69 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 199,57 | 201,06 | 211,17 | 213,10 |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | - | 26384,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | - | - | - | 159,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | - | 193,1 |
| % | - | - | - | 0,73 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | - | 26191,40 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | - | 161,10 |

\* В 2022 году на котельной в п. Металлургов установлены газовые котлы, в связи с чем уменьшился общий удельный расход топлива, удельный расход топлива по угольным котельным увеличился. В связи с изменением состава котельного оборудования на котельных и уменьшением объема полезного отпуска.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2023 год,  кг.у.т./Гкал |
| МКП «КТВС НМР»  ИНН 4252015404 (Новокузнецкий муниципальный округ) | Каменный уголь | 213,1 |
| Газ | 161,1 |

**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 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2023 год.

**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.

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.

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 16.03.2009, 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** | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 2 715,7 | 2 715,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 180,29 | 218,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 1,7 | 1,7 |
| % | \* | \* | 0,07 | 0,07 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 2 714 | 2 714 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | 180,28 | 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 2023 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 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2023 год

*«11» ноября 2022 г. г. Кемерово*

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

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция – мин. вата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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;

- 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 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 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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 117874,75 | 117542,97 | 110324,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 184,59 | 184,58 | 184,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 4308,55 | 4305,21 | 4374,47 |
| % | \* | 3,66 | 3,66 | 3,97 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 113566,20 | 113237,76 | 105949,77 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 191,60 | 191,60 | 191,8 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 117874,75 | 117542,97 | 110324,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 184,59 | 184,58 | 184,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 4308,55 | 4305,21 | 4374,47 |
| % | \* | 3,66 | 3,66 | 3,97 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 113566,20 | 113237,76 | 105949,77 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 191,60 | 191,60 | 191,8 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843 (Мысковский городской округ) | - | 191,8 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» г. Ленинск-Кузнецкий для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Мастер» на 2023 год

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

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 концессионным соглашением передано имущество пос. Никитинский.

В состав переданного имущества входят котельная пос. Никитинский с установленными котлами НР-18 (3 шт.), КВр-1,45 (3 шт.).

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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | 8261,75 | 8261,75 | 8181,84 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | 219,83 | 219,83 | 222,65 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | 269,86 | 269,86 | 189,84 |
| % | - | 3,27 | 3,27 | 2,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | 7991,9 | 7991,9 | 7992,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | 227,25 | 227,25 | 227,94 |

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 энергиюна 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  кг. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Мастер» ИНН 4212034016  (Ленинск-Кузнецкий городской округ) | - | 227,9 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2023 год

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

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки   
КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки   
КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т | |
| имеющаяся | необходимая |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | | | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от 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 котельных);

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 зданий социального назначения;

- 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 котельных 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 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, с некоторыми отступлениями, перечисленными ниже.

Удельный расход топлива по предложению предприятия составлял 267,02 кг ут.т./Гкал. Экспертами удельный расход топлива скорректирован в соответствии со следующими отступлениями от методики расчета:

- не представлены обосновывающие заявленные объемы отапливаемого помещения (рабочей зоны котельной) котельной. Экспертами приняты объемы исходя из представленных документов.

- не верно определены мощности установленных котлов. Экспертами приняты мощности, соответствующие паспортам котлов.

- не выбраны оптимальные режимы работы котлов.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | Значения показателей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4054,82 | 4064,13 | 4064,13 | 4027 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 251,92 | 251,60 | 251,60 | 246,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 216,0 | 225,43 | 225,43 | 189 |
| % | 5,33 | 5,55 | 5,55 | 4,8 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 3838,78 | 3838,70 | 3838,70 | 3672 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | 266,09 | 266,38 | 266,36 | 259,4 |

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | - | 259,4 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СТК» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «СТК» г. Киселевск на 2023 год

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

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».

ООО «СТК» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов района красный камень и 3-го гидроузла, объектов социально культурного назначения, а также других потребителей.

На балансе предприятия находится котельные №3, №7, а также центральный тепловой пункт.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении

от котельной №7 до ЦТП – 260 м;

от ЦТП до потребителей – 51006,4 м;

от котельной №3 – 15096,4 м.

Котельная №7:

Система от котельной №7 закрытая до ЦТП закрытая. Температурный график 150/70.

Система от ЦТП до потребителей: отопления независимая, система ГВС закрытая. Температурный график 105/70.

На котельной установлено 4 водогрейных котла марки КВТС 20-150. Котлы попеременно работают в течении всего года.

Котельная №3:

Система от котельной №3 открытая. Температурный график 105/70. Котлы попеременно работают в течении всего года.

На котельной установлено 2 паровых котла КЕ 25-14 и один ДКВР 20/14. Паровые котлы работают через пароводяные подогреватели. На котельной установлено оборудование двухступенчатого Na-катионирования, ВПУ-15.

Сети работают в отопительный период в течение 227 суток (5448 ч.). В летний период осуществляется снабжение населения горячей водой.

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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 196554,17 | 196554,17 | 196554,17 | 197895 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,56 | 180,56 | 180,56 | 180,67 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 15454,62 | 15454,62 | 15454,62 | 15533 |
| % | 7,86 | 7,86 | 7,86 | 7,86 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 181099,55 | 181099,55 | 181099,55 | 182362 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 195,97 | 195,97 | 195,97 | 196,0 |

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 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Сибирская тепловая компания» ИНН 4223104900 (Киселевский городской округ) | ***-*** | 196,0 |

**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 2023 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.

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 |

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 | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 41347,04 | 40371,08 | 39549,42 | 36183,85 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,22 | 221,18 | 221,14 | 252,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1012,26 | 974,68 | 968,05 | 948,0 |
| % | 2,45 | 2,41 | 2,45 | 2,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 40334,77 | 39396,39 | 38581,37 | 35235,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,77 | 226,65 | 226,69 | 259,20 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 41347,04 | 40371,08 | 39549,42 | 36183,85 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,22 | 221,18 | 221,14 | 252,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1012,26 | 974,68 | 968,05 | 948,0 |
| % | 2,45 | 2,41 | 2,45 | 2,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 40334,77 | 39396,39 | 38581,37 | 35235,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,77 | 226,65 | 226,69 | 259,20 |

\* 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 2023 год составит:

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «Теплосеть» КГО, ИНН 4222016778 (Калтанский городской округ) | Каменный уголь | - | 259,2 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2023 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся: ЦТП-1, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

Суммарная мощность водоподогревателей, установленных на ЦТП, с учетом КПД, составляет 58,537 Гкал/час. Суммарная подключенная нагрузка – 111,73 Гкал/час (99,32 Гкал/час - по отоплению, 12,41 – горячее водоснабжение).

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

**Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы №7;
2. котельная школы №16;

**В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д №1;
10. котельная ж/д №2;
11. котельная БИС;
12. Котельная №3Т;
13. Котельная №4Т;
14. Котельная №5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная школы №7;
9. Котельная школы №16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д №1;
13. Котельная школы ж/д №2;
14. Котельная №3Т;
15. Котельная №4Т;
16. Котельная №5Т;
17. Котельная д/сада №8;

**По температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая 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.

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 | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70054,52 | 70363,56 | 67456,88 | 55960,73 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,55 | 210,68 | 210,50 | 232,53 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2280,12 | 2267,04 | 2297,02 | 2116,2 |
| % | 3,25 | 3,22 | 3,41 | 3,78 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 67774,41 | 68096,52 | 65159,87 | 53844,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,63 | 217,69 | 217,92 | 241,67 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70054,52 | 70363,56 | 67456,88 | 55960,73 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,55 | 210,68 | 210,50 | 232,53 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2280,12 | 2267,04 | 2297,02 | 2116,2 |
| % | 3,25 | 3,22 | 3,41 | 3,78 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 67774,41 | 68096,52 | 65159,87 | 53844,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 217,63 | 217,69 | 217,92 | 241,67 |

\*Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 23,75 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельных: Тобольская, котельная № 3.

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП ОГО «Теплоэнерго», ИНН 4222016746 (Осинниковский городской округ) | Каменный уголь | - | 241,7 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива   
на отпущенную электрическую и тепловую энергию   
от котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2023 год

*«19» ноября 2022 г. г. Кемерово*

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоРесурс» (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 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;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

На обслуживании предприятия находится 22 котельные. Установленная мощность котельных составляет 166,73 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет 95,901 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервного вида топлива нет. Поставка угля осуществляется железнодорожным транспортом в центральный угольный склад, вместимостью 4000тн.

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 | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 260,254 | 248,839 | 242,732 | 251,603 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 254,103 | 242,759 | 236,681 | 245,649 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 201,02 | 214,46 | 224,95 | 224,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,152/2,36 | 6,080/2,44 | 6,051/2,49 | 5,953/  2,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 205,88 | 219,8 | 230,7 | 229,6 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 260,254 | 248,839 | 242,732 | 251,603 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 254,103 | 242,759 | 236,681 | 245,649 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 201,02 | 214,46 | 224,95 | 224,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,152/2,36 | 6,080/2,44 | 6,051/2,49 | 5,953/  2,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 205,88 | 219,8 | 230,7 | 229,6 |

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 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоРесурс» ИНН 4246019288 (Анжеро-Судженский городской округ) | - | 229,6 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год

*«11» ноября 2022 г. г. Кемерово*

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час   
до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог, котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа ЭРН-70.

Таблица 1

Техническая характеристика котлов на 01.01.2022г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год** | | | | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|  | Собственные нужды, подогрев мазута: |  |  |  |
| №4 | ДКВр 6,5/13 | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |  | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год** | | | | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |  | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год** | | | | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |  | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |  | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |  | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |  | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год** | | | | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |  | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год** | | | | **4** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |  | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |  | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |  | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |  | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |  | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | |  | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
|  | **Итого котлов:** | | | |  | **76** |

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 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 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.

Таблица 2

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 578840,81 | 538240,87 | 612250,69 | 527456 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,19 | 179,11 | 179,47 | 178,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 20360,84 | 19787,16 | 21301,61 | 20495 |
| % | 3,52 | 3,68 | 3,48 | 3,9 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 558479,97 | 518453,71 | 590949,08 | 506961 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,72 | 185,94 | 185,94 | 185,9 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 578840,81 | 538240,87 | 612250,69 | 527456 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,19 | 179,11 | 179,47 | 178,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 20360,84 | 19787,16 | 21301,61 | 20495 |
| % | 3,52 | 3,68 | 3,48 | 3,9 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 558479,97 | 518453,71 | 590949,08 | 506961 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,72 | 185,94 | 185,94 | 185,9 |

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 2023 год составит:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «МТСК» ИНН 4214039620  (Междуреченский городской округ) |  | 185,9 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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

Пояснительная записка;

Сводная таблица результатов расчетов НУР топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии на каждый месяц периода регулирования и в целом за рас­четный период;

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

Перечень потребителей тепловой энергии с расчетом максимальной часовой подключен­ной нагрузки на источнике тепловой энергии в горячей воде;

Плановый расход топлива на 2023 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2023 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2023 г.;

Копии из перечня основных средств предприятия, с указанием годов ввода в эксплуатацию оборудования;

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

Справка об отсутствии данных о температуре воды в источнике водоснабжения (исход­ной);

Справка от Кемеровский ЦГМС (филиал ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС") о температу­ре наружного воздуха за 5 лет;

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и эко­номии топливно-энергетических ресурсов;

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

Описание методов, используемых при расчете нормативов, сведения об используемых программах расчета нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии (наименование программы, наименование разработчика, год разработки использу­емой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

На утверждение нормативов удельного расхода топлива заявлена котельная № 158. Установленное оборудование представлено в таблице 1

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.  № | Per.  № | Марка котла | Номинальная  производительность | | Дата ввода в эксплуа­тацию | Вид сжигания топлива | | Вид  про­  дув- | Наличие  эконо­  майзера | Характеристики пара | | | Наличие ре­жимных карт (дата состав­ления) |
| Тепло-  производи­  тельность | Паропроиз-  водитель-  ность | Марка го­релки, фор­сунки\* | Тип  слоевой  топки\*\* | Вид  пара | Давле­  ние  пара | Темпе­  ратура  пара |
| Гкал/ч | т/ч | кгс/см^ | *°С* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Котельная № 158 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/1-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |
| 2 | 2 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/l-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2023 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котло агрегаты типа Buderas.

Для умягчения исходной воды на котельной №158 применяются установка Na - катионирования.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО "Теплоэнерго" г. Кемерово (поставщик - ООО "Газпром Межрегионгаз Кемерово") подается по газопроводу. Низшая теплотасгорания топлива (природного газа) за 2021 г. по сертификатам топлива составляет 8340 ккал/кг.

Системы теплоснабжения АО "Теплоэнерго" котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

Предприятием на 2023 год заявляется норматив удельного расхода топлива в размере 163,4 кг у.т./Гкал. Изменения обусловлены предоставлением данных о количестве растопок котлов на котельной №158. Расчетное количество растопок определялось по отчетным данным базового периода с внесением корректировки по прогнозируемому режиму потребления тепловой энергии потребителям в расчетном периоде. Предприятием в качестве обоснования приложена справка о количестве растопок котлов по котельной №158 АО «Теплоэнерго» за 2021 год (стр. 197), согласно которой за 2021 год на котлах была произведена 524 растопка из горячего состояния и две растопки из холодного состояния. Данное количество растопок, согласно расчетов (стр. 41) должно привести к расходу тепловой энергии на растопку котлов количестве 36,353 Гкал.

Вместе с тем экспертами РЭК Кузбасса проанализирована Форма № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2021 год, представленной предприятием (стр. 108). Сводные данные по выработке тепловой энергии котельной №158 за 2021 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Баланс выработки тепловой энергии котельной № 158 за 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 год |
| Произведено тепловой энергии | Гкал | 844,51 |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 7,52 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 105,3 |
| Отпущено тепловой энергии потребителям | Гкал | 731,69 |

Также предприятием представлена динамика основных технико-экономических показателей источников тепловой энергии на котельной №158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово, Кемеровская область (стр. 30) согласно которой расход тепловой энергии на собственные нужды по факту 2021 года составил 0,008 тыс. Гкал.

Таким образом, затраты тепловой энергии на 524 растопки из горячего состояния и две растопки из холодного состояния в размере 36,353 Гкал эксперты считают не обоснованными.

На основании выше сказанного размер собственных нужд котельных экспертами принимается в размере 0,008 тыс. 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, с учетом выше названных замечаний.

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

Таблица 3

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Котельные, работающие на природном газе | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 290,377 | 91,743 | 91,302 | 0,833 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 284,140 | 89,636 | 88,482 | 0,825 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,4 | 155,2 | 156,5 | 155,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 3,562 | 0,884 | 0,911 | 0,008 |
| 1,227 | 0,98 | 1,02 | 0,96 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 158,3 | 156,7 | 158,1 | 157,1 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011 (Кемеровский городской округ) | Природный газ | - | 157,1 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год

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

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а, 12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2022 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок; ПНС:№ 101, № 13/15 | **95/70°С со срезкой на 65°С** |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | **95/70°С** |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/1 Зс. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по двухступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

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 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 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.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 159389,25 | 159684,86 | 140592,60 | 135591,4 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 182,31 | 182,41 | 183,11 | 186,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8738,83 | 8672,84 | 7150,45 | 3779,8 |
| % | 5,48 | 5,43 | 5,09 | 2,8 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 150650,42 | 151012,02 | 133442,15 | 131811,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 192,89 | 192,89 | 192,92 | 192,2 |

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 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Управление тепловых систем»,  ИНН 4205369653 (Междуреченский городской округ) | Каменный уголь | - | 192,2 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2023 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Оборудование, находящееся на балансе предприятия, передано концессионными соглашениями и договорами аренды. В настоящий момент предприятие обслуживает 10 котельных, 8 муниципальных и 2 частных. Продолжительность отопительного сезона составляет 242 дня.

Котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2

Котельная № 3 ул. Центральная, 1А

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8

Котельная № 12 ул. Фабричная б/н

Котельная №20 ул. Котовского, 58

Котельная №25 ул. Котовского, 83

Котельная №29 ул. Красноармейская, 44

Котельная №30 пер. Ноградский, б/н

Котельная №33 ул. Антибесская, 18

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н

Общая сумма котлов по предприятию составляет 39 шт. Общая установленная мощность котельных на 2022 год составит 49,98 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 41 353,9 м. На котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2021 год составляют в двухтрубном исчислении – 39 519,40 м, из них 11 658,2 м подземной прокладки

и 27 861,2 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный и бурый уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 4690 ккал/кг, низшая теплота сгорания бурого угля составляет 3406 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом на основании договора с ОАО «СУЭК-Кузбасс». ОАО «Кусбасстопливосбыт» осуществляет услуги по погрузке, разгрузке и хранению угля. Вывозка угля с угольного склада по котельным производит арендованным транспортом КАМАЗ.

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.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 73804,33 | 73824,83 | 46909,55 | 46909,55 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 221,06 | 221,21 | 214,80 | 214,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1466,00 | 1486,53 | 738,8 | 738,8 |
| % | 2,03 | 2,05 | 1,57 | 1,57 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 72338,30 | 72338,30 | 46170,8 | 46170,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 225,68 | 225,84 | 218,24 | 218,24 |
| **Бурый уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 26946,47 | 26946,47 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 257,72 | 257,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 778,9 | 778,9 |
| % | \* | \* | 2,89 | 2,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 26167,6 | 26167,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 265,21 | 265,21 |

\* В 2021 году предприятие перевело 8 котельных на бурый угол

Уменьшение норматива удельного расхода топлива каменного угля на 7,60 кг.у.т. в 2022 году обусловлен тем, что в 2021 году предприятие перевело 8 котельных на бурый уголь. На котельных № 25 и № 29 в качестве основного вида топлива остался каменный уголь.

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 2023 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 «Теплосервис» (г. Мариинск Кемеровской области) | Каменный уголь |
| 218,24 |
| Бурый уголь |
| 265,21 |

Приложение № 9 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Новосибирская теплосетевая компания» (г. Новосибирск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных, расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа.

Обособленное подразделение ООО «Новосибирская теплосетевая компания» в г. Кемерово в расположенных на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа котельных производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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 склада для хранения каменного угля;

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

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- 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);

- экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов создания запасов топлива, выполненное ООО «ТЭС».

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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| Эксплуатацион-ный запас | | Неснижае-мый запас |
| ООО «Новосибирская теплосетевая компания»  (г. Новосибирск),  ИНН 5406993045, котельные, расположенные на территории Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа | Каменный уголь | 0,325 | | 0,280 | | 0,045 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Комфорт» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Комфорт» (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:

* уставные и регистрационные документы;
* пояснительная записка;
* реестр котельных;
* температурный график;
* техническая характеристика оборудования котельных, технические параметры котлов;
* график работы котлов;
* копии паспортов на котлы;
* справка о наличии и вместимости угольных складов на котельных;
* информация по отапливаемым помещениям котельных;
* копии: удостоверений о качестве угля, договор на оказание услуг   
  по анализу проб твердого топлива, протоколы результатов анализа топлива;
* характеристика водяных тепловых сетей;
* плановая реализация тепловой энергии в разрезе по котельным;
* фактический расход угля за последние два года;
* форма № 1-ТЕП;
* 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).

Муниципальное казенное предприятие «Комфорт» Тяжинского муниципального округа Кемеровской области (в дальнейшем – Предприятие) образовано на основании Постановления Администрации Тяжинского муниципального района № 210-п от 24.12.2015 года. В настоящее время МКП «Комфорт» является коммерческой организацией, не наделенной правом собственности на муниципальное имущество, Предприятие заключило договор на право хозяйственного ведения имуществом (28 угольных котельных с оборудованием и теплосети ) с КУМИ Тяжинского муниципального района, расположенные на двух городских поселениях - Тяжинском, Итатском и восьми сельских поселениях (Кубитетское, Преображенское, Листвянское, Ступишинское, Нововосточное, Тисульское, Новопокровское, Новоподзорновское), а также в августе 2021 года из казны Тяжинского муниципального округа на праве оперативного управления была передана котельная «Техникум» (пгт. Тяжинский, ул. Ленина 70).

На предприятии созданы участки, на которых расположены 29 угольных котельных с тепловыми сетями и три электрокотельные (аренда):

1. Тяжинский – 12 угольных котельных (31 котел; 13,3465 км теплосетей) и 3 - эл. Котельных.

2. Итатский -12 котельных (29 котлов; 12,483км теплосетей).

3. Тяжино-Вершинский -3 котельные (6 котлов; 2,425км теплосетей).

4. Ступишинский -2 котельная (4 котла; 1,308км теплосетей).

Котельные оборудованы водогрейными стальными котлами следующих марок: НР-18, НР-65, КВ-1,25 (1,0; 0,8; 0,6) работающими на твердом топливе - угле и эл. котлами (котельные «Ленина 68» и «Сенная» - ЭПЗ-100 по 2 шт. на каждой, «Луговая 17»- ЭПЗ-50-2 шт.)

Котельные расположены в отдельно-стоящих зданиях (кроме котельных «РТП», «Баня», «Школа №2», «Школа №3» Тяжинский, «ДК» пгт. Итатский, «Преображенская СШ» с. Преображенка, «Новоподзорновская СШ» с. Новоподзорново, «Тисульская СШ» с. Тисуль, «Старо-Урюпская СШ» д. Старый Урюп) на всех котельных имеются склады угля закрытого или открытого типа различной вместимости. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 29,5625 км, вырабатываемая теплоэнергия – 51,682 тыс. Гкал\год. Подача угля и выгрузка шлака в котельных осуществляется вручную.

Химводоподготовка на котельных отсутствует, в результате чего, при повышенном содержании солей железа, кальция и магния, поверхности нагрева котлов зашламованы солями жесткости, очистка экранных труб котлов производится от солевых отложений производится ежемесячно с остановками котлов.

Шлак и зола хранятся на открытых площадках на территории котельной, по мере заполнения вывозится на объекты ЖЭУ (утепление перекрытий, изготовление шлакоблоков), благоустройство поселков и сел (отсыпка дорожного полотна) и вывозится на свалку. Имеющийся на предприятии тракторный и автомобильный транспорт обеспечивает своевременную погрузку-разгрузку, буртовку и транспортировку угля со склада на котельные МКП «Комфорт». Так, например, погрузчик на базе трактора К-700 обслуживает все котельные.

Водоснабжение (основное, резервное) котельных осуществляется из водопроводных сетей и артезианских скважин, находящихся в хозяйственном ведении как объект нежилого фонда МУП «Водоканал».

Электроснабжение осуществляется через присоединенную сеть «Продавцами» - филиалом «Электросбыт Тяжинского района»

ООО «Кузбасская Электросбытовая компания» (пгт. Тяжинский) и филиалом «Восточные электрические сети» ОАО «Кузбассэнергорегиональная электросетевая компания».

Капитальный и текущий ремонты котельных и теплосетей проводятся после окончания отопительного сезона хоз. способом, финансирование осуществляется по программе «Подготовка к зиме» за счет собственных средств.

МКП «Комфорт» – теплоснабжающая организация, ежегодно заключает муниципальные контракты (бюджетные учреждения) и договора (прочие предприятия) с абонентами на отпуск тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

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 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива   
на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Комфорт», ИНН 4213011357  (Тяжинский муниципальный округ) | Бурый уголь | 5,000 | | 4,268 | | 0,732 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Знамя» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной АО «Знамя» на 2023 год

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

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».

Предприятию на праве собственности принадлежит котельная. В котельной установлено 3 котла КЕ-25-14. Режимные карты составлены в 2020 году по результатам режимно-наладочных испытаний. 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 котельной на 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| АО «Знамя» (Киселевский  городской округ), ИНН 4211002950 | Каменный уголь | 1,118 | 0,338 | 0,780 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2023 год   
по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные предприятия по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа   
на 2023 год.

На территории сельских поселений Топкинского муниципального округа в эксплуатации у предприятия 2 котельные:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котлов, Гкал/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| д. Малый Корчуган | котельная д. Малый Корчуган | Водогр. | ВКр-0,93 КБ №1 | 0,8 |
| Водогр. | ВКр-0,93 КБ №2 | 0,8 |
| п. Трещевский | котельная п. Трещевский | Водогр. | КВр-0,63-95 №1 | 0,63 |
| Водогр. | КВр-0,63-95 №2 | 0,63 |

В 2021 году на колах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания.

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 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения сельские поселения Топкинского муниципального округа, ИНН 4229007860 | Каменный уголь | 0,306 | | 0,264 | | 0,042 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2023 год   
по узлу теплоснабжения г. Топки

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса   
обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные предприятия по узлу теплоснабжения г. Топки.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На территории г. Топки в эксплуатации у предприятия 1 котельная, работающая на природном газе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объект | Объект | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч |
| паспортная |
| 1 | 2 | 3 | | 4 |
| г. Топки | Котельная №10 | Водогрейный | PROTHERM Bison NO 2400 №1 | 2,064 |
| Водогрейный | Термотехник типа ТТ100 №3 | 2,150 |
| Водогрейный | КВ-4,0-115 №4 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №5 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №6 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №7 | 4,000 |
| Водогрейный | КВГМ-4,65-115 №8 | 4,000 |

В 2020 году на колах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания, Карты по котлам № 1,3 не применялись, в связи с тем, что не соответствуют требованиям Минэнерго России.

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 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» по узлу теплоснабжения г. Топки,  ИНН 4229007860 | Дизельное топливо | 0,564 | | 0,483 | | 0,081 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2023 год

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

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».

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 0 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

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

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

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

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

В наличии имеются:

для погрузочных работ два фронтальных погрузчика ТО - 30, В - 140;  
для перевозки автомобили ЗИЛ ММЗ-554 -2шт, КАМАЗ 53-10 -1шт.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2018-2020 гг.

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 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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Управление котельных и тепловых сетей», ИНН 4204007393 (Гурьевский городской округ), | Каменный уголь | 4,241 | 0,633 | 3,608 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2023 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 № 11** | |  |
| 1 | НР-18 | 78 | 0,85 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| **Итого:** | | **151** | **1,65** |  |
|  | **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** |  |
|  |  | **Котельная № 42** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2004 |
| **Итого:** | | **219** | **2,4** |  |
| **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** |  |
| **Котельная №49** | | | | |
| 1 | КВр-0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| 2 | КВр 0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| **Итого** | | **147** | **1,6** |  |
| **ВСЕГО:** | **72** | **6975,4** | **96,173** |  |

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).

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 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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ), ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 10,343 | 8,935 | 1,408 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия   
на 2023 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 10 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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные шахты «Полысаевская».

В настоящее время котельная шахты «Полысаевская», расположенная в г. Полысаево является структурной единицей, входящей в состав участка теплосилового хозяйства АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (приказы от 16.07.2009 г.№220 и от 25.12.2009 г. №434 по ОАО «СУЭК-Кузбасс»).

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95/70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150/70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 3 780 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

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;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно, 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.

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 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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (Ленинск-Кузнецкой городской округ), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 3,710 | 3,134 | 0,576 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной МП «Исток» на 2022 год

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

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».

Предприятию распоряжением Комитета по управлению муниципальным имуществом от 25.01.2019 № 45-р передано имущество на праве хозяйственного ведения.

В состав переданного имущества входят котельные №№ 19, 23 (переоборудовано ЦТП), 26 (переоборудовано ЦТП), 33, 34, 50 и котельная Гидроузла.

В котельных эксплуатируется 7 паровых котлов (КЕ 10/14С - 4 шт., ДКВР 10/13 – 3 шт.) и 4 водогрейных котла (НР-18 – 4 шт., КВ-Р-23,26-150 – 2 шт. КВр-0,8).

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 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МП «Исток» (Киселевский городской округ), ИНН 4211023572 | Каменный уголь | 11,416 | 1,560 | 9,856 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «КТВС НМР» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «КТВС НМР»  
 на 2023 год

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

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Режимные карты;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2023 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2023 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета создания ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ;
* Копии паспортов котлов.
* Заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной   
  ОАО «АЭЭ».

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 20 котельных, 19 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе. Из них 17 котельных с водогрейными котлами (53 котла), 3 котельные с паровыми котлами (6 котлов). Всего по всем котельным установлено 57 котлов, из них максимально   
в работе 48 котлов.

Кроме того, установлены 4 электрокотла:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория).

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения с. Безруково (поставщик – АО «Кузбассэнерго»), п. Чистогорский (поставщик – ООО СПК «Чистогорский»), п. Таргайский Дом отдыха (поставщик - ООО «СибЭнерго»), п. Красная Орловка (поставщик – МКП ОГО «Теплоэнерго»). Химводоподготовка используется на двенадцати котельных. Система водоподготовки состоит из:

- на котельных №1, №2 с.Сосновка, с.Куртуково, с.Бенжереп-1, п.Заречный, с.Елань, п.ст.Тальжино, п. Металлургов – 1 ступень очистки воды;

- на котельных п.ст. Ерунаково, п. Кузедеево, п. Степной, п. Загорский – 2 ступени очистки воды;

- на котельной п. Казанково – 3 ступени очистки воды.

МКП «КТВС НМР» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении   
составляет 80,625 км., в том числе тепловые сети, через которые поставляется тепловая энергия, выработанная собственными котельными – 67,548 км.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,   
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры 95°С, в п. Металлургов-150/70°С со срезкой 115°С, в п. Красная Орловка и с. Безруково - график работы тепловых сетей 150/70°С со срезкой 125°С.

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 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «КТВС НМР», ИНН 4252015404 (Новокузнецкий муниципальный округ) | Каменный уголь | 20,576 | | 19,489 | | 1,088 |
| Дизельное топливо | 1,422 | | 1,342 | | 0,080 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год.

**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.

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;

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 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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ),  ИНН 4246022837 | Бурый уголь | 0,029 | 0,142 | 0,113 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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), 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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2023 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 7,563 | 6,495 | 1,068 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В состав имущественного комплекса для осуществления деятельности по теплоснабжению передана котельная в п. Никитинский г. Ленинск-Кузнецкий. Имущество передано по концессионному соглашению.

В котельной установлены котлы НР-18 (3 шт.) КВр-1,45 (3 шт.), производительность котельной 6,14 Гкал/ч, присоединенная мощность 2,77 Гкал/ч.

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;

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 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 2023 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 «Мастер», ИНН 4212034016 (Ленинск-Кузнецкой городской округ) | Каменный уголь | 0,098 | 0,714 | 0,616 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

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

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т | |
| имеющаяся | необходимая |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | | | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

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 склада для хранения каменного угля;

- 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).

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 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 0,624573 | | 0,494 | | 0,079 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СТК» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «СТК» на 2023 год

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

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».

ООО «СТК» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов района красный камень и 3-го гидроузла, объектов социально культурного назначения, а также других потребителей.

На балансе предприятия находится котельные №3, №7, а также центральный тепловой пункт.

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 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 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Сибирская тепловая компания» (Киселевский городской округ), ИНН 4223104900 | Каменный угол | 14,728 | 3,608 | 11,120 |

**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 2023 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 |

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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Теплосеть» КГО, ИНН 4222016778 (Калтанский городской округ) | Каменный уголь | 3,443 | | 2,964 | | 0,480 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Основным видам деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся: ЦТП-1, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

Суммарная мощность водоподогревателей, установленных на ЦТП, с учетом КПД, составляет 58,537 Гкал/час. Суммарная подключенная нагрузка – 111,73 Гкал/час (99,32 Гкал/час - по отоплению, 12,41 – горячее водоснабжение).

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

**Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы №7;
2. котельная школы №16;

**В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д №1;
10. котельная ж/д №2;
11. котельная БИС;
12. Котельная №3Т;
13. Котельная №4Т;
14. Котельная №5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная №2;
7. Котельная №3;
8. Котельная школы №7;
9. Котельная школы №16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д №1;
13. Котельная школы ж/д №2;
14. Котельная №3Т;
15. Котельная №4Т;
16. Котельная №5Т;
17. Котельная д/сада №8;

**По температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая 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.

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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП ОГО «Теплоэнерго»,  ИНН 4222016746  (Осинниковский городской округ) | Каменный уголь | 4,815 | | 4,143 | | 0,672 |

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоРесурс» (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».

На обслуживании предприятия находится 22 котельные. Установленная мощность котельных составляет 166,73 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет 95,901 Гкал/час. Основным видом топлива является каменный уголь, резервного вида топлива нет. Поставка угля осуществляется железнодорожным транспортом в центральный угольный склад, вместимостью 4000тн.

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 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 2023 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «ТеплоРесурс»  (Анжеро-Судженский городской округ) | каменный  уголь | 20,591 | | 17,755 | | 2,836 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью   
от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час   
до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог,  
котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час   
на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа ЭРН-70.

Техническая характеристика котлов на 01.01.2022 г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год** | | | | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|  | Собственные нужды, подогрев мазута: |  |  |  |
| №4 | ДКВр 6,5/13 | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |  | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год** | | | | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |  | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год** | | | | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |  | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |  | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |  | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |  | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год** | | | | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |  | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год** | | | | **4** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |  | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |  | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |  | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |  | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |  | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | |  | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
|  | **Итого котлов:** | | | |  | **76** |

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).

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 2023 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 |
| МУП «МТСК», ИНН 4214039620 (Междуреченский городской округ) | Каменный Уголь | 38,060 | 29,221 | 8,839 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово),   
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов, объектов социально-культурного назначения и прочих потребителей.

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

Пояснительная записка;

Сводная таблица результатов расчетов НУР топлива при производстве тепловой энергии на источнике тепловой энергии на каждый месяц периода регулирования и в целом за рас­четный период;

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

Перечень потребителей тепловой энергии с расчетом максимальной часовой подключен­ной нагрузки на источнике тепловой энергии в горячей воде;

Плановый расход топлива на 2023 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2023 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2023 г.;

Копии из перечня основных средств предприятия, с указанием годов ввода в эксплуатацию оборудования;

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

Справка об отсутствии данных о температуре воды в источнике водоснабжения (исход­ной);

Справка от Кемеровский ЦГМС (филиал ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС") о температу­ре наружного воздуха за 5 лет;

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и эко­номии топливно-энергетических ресурсов;

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

Описание методов, используемых при расчете нормативов, сведения об используемых программах расчета нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии (наименование программы, наименование разработчика, год разработки использу­емой версии, копии экспертных заключений, сертификатов и др.);

Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

На утверждение нормативов удельного расхода топлива заявлена котельная № 158. Установленное оборудование представлено в таблице 1

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.  № | Per.  № | Марка котла | Номинальная  производительность | | Дата ввода в эксплуа­тацию | Вид сжигания топлива | | Вид  про­  дув- | Наличие  эконо­  майзера | Характеристики пара | | | Наличие ре­жимных карт (дата состав­ления) |
| Тепло-  производи­  тельность | Паропроиз-  водитель-  ность | Марка го­релки, фор­сунки\* | Тип  слоевой  топки\*\* | Вид  пара | Давле­  ние  пара | Темпе­  ратура  пара |
| Гкал/ч | т/ч | кгс/см^ | *°С* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Котельная № 158 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/1-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |
| 2 | 2 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/l-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 25.03.2021 г. |

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2023 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котло агрегаты типа Buderas.

Для умягчения исходной воды на котельной №158 применяются установка Na - катионирования.

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО "Теплоэнерго" г. Кемерово (поставщик - ООО "Газпром Межрегионгаз Кемерово") подается по газопроводу. Низшая теплотасгорания топлива (природного газа) за 2021 г. по сертификатам топлива составляет 8340 ккал/кг.

Системы теплоснабжения АО "Теплоэнерго" котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

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 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 |
| АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 (Кемеровский городской округ) | Дизельное топливо | 0,012 | | 0,010 | | 0,002 |

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а, 12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2022 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок; ПНС:№ 101, № 13/15 | **95/70°С со срезкой на 65°С** |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | **95/70°С** |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/1 Зс. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по двухступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

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).

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 2023 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 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 «Управление тепловых систем»,  ИНН 4205369653 (Междуреченский городской округ) | Каменный Уголь | 8,678 | 7,490 | 1,188 |

Приложение № 10 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Сибирская тепловая компания» (г. Березовский) утверждения нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от ОАО «СКЭК»  
 на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Сибирская тепловая компания» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от ОАО «СКЭК» на 2022 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 2022 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;

Основная деятельность ООО «СТК» (узел теплоснабжения г. Березовский) транспортировка тепловой энергии для горячего водоснабжения и отопления по тепловым сетям города Березовского от ПНС-4, подключенной к центральной котельной.

Суммарная протяженность тепловых сетей 1644 м в двухтрубном исчислении.

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** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** | **2023 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): |  | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 159,70 | 159,70 | 159,70 | 159,47 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 10,51 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* | - | - | - | - |
|        *конденсат* | - | - | - | - |
|        *вода* | 2152,29% | 2152,29% | 2152,29% | 1518,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* | - | - | - | - |
|      *конденсат* | - | - | - | - |
|      *вода* | 0,255% | 0,255% | 0,255% | 0,180% |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,38 |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,38 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 642,01 | 457,71 | 381,14 | 369,36 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 18,85 | 18,85 | 18,85 | 18,81 |
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 18,85 | 18,85 | 18,85 | 18,81 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 |
|
|        *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|        *вода* | 7,20 | 7,20 | 7,20 | 7,20 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *конденсат* | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        *вода* | **0,64** | **0,90** | **1,08** | **1,03** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
|        пар | **-** | **-** | **-** | **-** |
|        вода | 2,18% | 2,18% | 2,18% | 2,02% |
|  |  | | | | |
| 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 | 295,5 | 285,6 | 0,0 | 267,2 |
| 3.1 | количество, ед: | 1 | | | |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  |  |  |  |  |  |

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 транзите тепловой энергии на 2022 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии

на 2022 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 «Сибирская тепловая компания»  (г. Березовский)  ИНН 4250009980 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 159,470 | 0,379 | 263,511 |

Приложение № 11 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

1. **Нормативно методическая база**

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

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Экспертное заключения**

ОАО «СКЭК» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 873 от 27.12.2019 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.12.2019 № 890 и постановления Региональная энергетическая комиссия Кузбасса от 16.11.2021 № 524) для ОАО «СКЭК» утверждена инвестиционная программа на 2019-2028 годы в размере 493 188,00 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 60 021,00 тыс. руб., из амортизации 80 984,00 тыс. руб., из бюджетного финансирования 352 183,000 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
с ее финансированием на неизменном уровне.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения №2019/ЧМР от 01.11.2019 по дополнительному соглашению № 1 от 22.12.2020 г. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

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

В качестве обосновывающих материалов представлены решение УФАС по Кемеровской области, дополнительное соглашение от 20.10.2022 № 2 к концессионному соглашению № 2019/ЧМР от 01.11.2019, пояснительная записка, положительное заключение государственной экспертизы.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2028 годы в размере 493 188,00 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 60 021,00 тыс. руб., из амортизации 80 984,00 тыс. руб., из бюджетного финансирования 352 183,000 тыс. руб. Финансовый план ОАО «СКЭК», в т.ч. с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| теплоснабжение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 141005 | 141005 | 0 | 0 | 4687 | 9378 | 13429 | 15249 | 18825 | 22523 | 26765 | 30149 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 80984 | 80984 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1340 | 4340 | 7029 | 13772 | 24354 | 30149 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 60021 | 60021 | 0 | 0 | 4687 | 9378 | 12089 | 10909 | 11796 | 8751 | 2411 | 0 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.3. | прочие средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Бюджетное финансирование | 352183 | 352183 | 197258 | 84092 | 70833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Итого по программе | 493188 | 493188 | 197258 | 84092 | 75520 | 9378 | 13429 | 15249 | 18825 | 22523 | 26765 | 30149 |

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за под-клю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция участка тепловой сети, горячего и холодного водоснабжения от котельной  № 1 до ГБУЗ КО «Чебулинская районная больница» и ул. Советская, 56 | Повышение надежности теплоснабжения | пгт. Верх-Чебула. ГБУЗ КО «Чебулинская районная больница» и  ул. Советская, 56 | Протяженность реконструируе-мого участка трассы | км | нд | нд | 2019 | 2019 | 36211 | 0 | 36211 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 36211 | 0 | 36211 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | Объединение систем теплоснабжения котельных №1, 2 с переключением потребителей на новый планируемый теплоисточник в пгт. Верх-Чебула | Повышение эффективности работы систем | пгт. Верх - Чебула | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | нд | 10,62 | 2020 | 2024 | 182069 | 0 | 0 | 85000 | 85000 | 0 | 0 | 12069 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2 | Установка блочно - модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 900 кВт (3х300) вместо котельной № 4 | Повышение эффективности работы систем | пгт. Верх - Чебула,  ул. Строительная, 1 «к»  Котельная № 4 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,41 | 0,77 | 2028 | 2028 | 30966 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30966 | 0 | 0 |
| 4.1.3 | Установка блочно - модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 2400 кВт (3х800) вместо котельной № 5 | Повышение эффективности работы систем | пгт. Верх - Чебула,  ул. Пасова, 7 а  Котельная № 5 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,07 | 2,06 | 2026 | 2028 | 48824 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11495 | 32117 | 5212 | 0 | 0 |
| 4.1.4 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть - Серта мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Усть - Серта,  ул. Горького, 39  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,10 | 1,60 | 2019 | 2024 | 20247 | 0 | 20210 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.5 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усть - Серта мощностью 600 кВт (2х300) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Усть - Серта,  ул. Кирова, 5  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,16 | 0,50 | 2019 | 2024 | 10147 | 0 | 10110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 4.1.6 | Установка блочно-модульной котельной в д. Курск - Смоленка мощностью 1200 кВт (2х600) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Курск -Смоленка,  ул. Зеленая 2 а  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,48 | 1,00 | 2019 | 2024 | 12099 | 0 | 12062 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.7 | Установка блочно-модульной котельной в д. Шестаково мощностью 600 кВт (2х300) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Шестаково,  ул. Оренбургская, 2 б  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,68 | 0,50 | 2019 | 2024 | 10680 | 0 | 10643 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.8 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 2400 кВт (3х800) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Усманка,  ул. Молодежная,  5 б  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,66 | 2,06 | 2023 | 2026 | 43595 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 | 5395 | 22590 | 15533 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.9 | Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 800 кВт (2х400) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Усманка,  ул. Молодежная, 14 а  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,03 | 0,70 | 2024 | 2024 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.10 | Установка блочно-модульной котельной в д. Николаевка мощностью 900 кВт (3х300) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Николаевка,  ул. Центральная, 93 е  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,88 | 0,8 | 2022 | 2023 | 23269 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7231 | 16038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.11 | Установка блочно-модульной котельной в д. Николаевка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельной детского сада | Повышение эффективности работы систем | д. Николаевка,  ул. Осипова, 3  Детский сад | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,35 | 0,10 | 2019 | 2024 | 5837 | 0 | 5800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.12 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть - Чебула мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Усть - Чебула,  ул. Школьная, 1 б  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,40 | 0,30 | 2021 | 2022 | 9647 | 0 | 0 | 0 | 5624 | 4023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.13 | Установка блочно-модульной котельной в д. Усть - Чебула мощностью 200 кВт (2х100) вместо КДЦ | Повышение эффективности работы систем | д. Усть - Чебула,  ул. Школьная,1 б  Культурно-досуговый центр | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,20 | 2019 | 2024 | 8395 | 0 | 8358 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.14 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Чумай,  ул. Чумайского восстания, 8 а  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,00 | 1,60 | 2019 | 2024 | 20247 | 0 | 20210 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.15 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо Больничной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Чумай,  ул. Нагорная, 15 а  Больничная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,77 | 0,30 | 2019 | 2024 | 8916 | 0 | 8879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.16 | Установка блочно-модульной котельной в с. Чумай мощностью 300 кВт (2х150) вместо котельной КДЦ | Повышение эффективности работы систем | с. Чумай,  ул. Совхозная,  26 а  Культурно-досуговый центр | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,30 | 2019 | 2024 | 8916 | 0 | 8879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.17 | Установка блочно-модульной котельной в д. Карачарово мощностью 300 кВт (2х150) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Карачарово,  ул. Первомайская, 2 б  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,35 | 0,30 | 2019 | 2024 | 8916 | 0 | 8879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.18 | Установка блочно-модульной котельной в д. Кураково мощностью 360 кВт (2х180) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Кураково,  ул. Юбилейная,  50 б  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,13 | 0,31 | 2019 | 2024 | 8391 | 0 | 8354 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 4.1.19 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 800 кВт (2х400) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | пос. Первый,  ул. Школьная, 2 г  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,20 | 0,70 | 2019 | 2024 | 10902 | 0 | 10865 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.20 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Первый мощностью 600 кВт (2х300) вместо котельной РММ | Повышение эффективности работы систем | пос. Первый,  ул. Филина, 2 а  Котельная ремонтно-механических мастерских | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,60 | 0,50 | 2020 | 2024 | 10151 | 0 | 0 | 10110 | 0 | 0 | 0 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.21 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 1200 кВт (2х600) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Алчедат,  ул. Октябрьская, 25 б  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,03 | 1,00 | 2019 | 2024 | 11897 | 0 | 11860 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.22 | Установка блочно-модульной котельной в с. Алчедат мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | с. Алчедат,  ул. Октябрьская, 42 а  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,63 | 0,26 | 2019 | 2024 | 8916 | 0 | 8879 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.23 | Установка блочно-модульной котельной в д. Дмитриевка мощностью 400 кВт (2х200) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Дмитриевка,  ул. Советская,  15 а  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,93 | 0,34 | 2019 | 2024 | 9192 | 0 | 9155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.24 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 1800 кВт (3х600) вместо Центральной котельной | Повышение эффективности работы систем | пос. Новоивановский,  ул. Трактовая, 2 в  Центральная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,40 | 1,60 | 2019 | 2024 | 20247 | 0 | 20210 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.25 | Установка блочно-модульной котельной в пос. Новоивановка мощностью 80 кВт (2х40) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | пос. Новоивановский,  ул. Школьная,  18 а  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,30 | 0,07 | 2019 | 2024 | 5587 | 0 | 5546 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.26 | Установка блочно-модульной котельной в д. Михайловка мощностью 300 кВт (2х150) вместо Школьной котельной | Повышение эффективности работы систем | д. Михайловка,  ул. Школьная, 1 в  Школьная котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,98 | 0,26 | 2019 | 2024 | 5837 | 0 | 5800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.27 | Установка блочно-модульной котельной в д. Розовка мощностью 80 кВт (2х40) вместо котельной КЦД | Повышение эффективности работы систем | д. Розовка,  ул. Центральная, 43, пом. 2  Культурно-досуговый центр | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,10 | 0,07 | 2019 | 2024 | 5837 | 0 | 5800 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.28 | Установка блочно-модульной котельной в д. Покровка мощностью 400 кВт (2х200) вместо котельная КЦД | Повышение эффективности работы систем | д. Покровка,  ул. Трактовая, 64  Культурно-досуговый центр | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,35 | 0,34 | 2020 | 2024 | 5841 | 0 | 0 | 5800 | 0 | 0 | 0 | 41 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 555615 | 0 | 200499 | 100910 | 90624 | 11254 | 16115 | 18299 | 22590 | 27028 | 32117 | 36178 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 591825 | 0 | 236710 | 100910 | 90624 | 11254 | 16115 | 18299 | 22590 | 27028 | 32117 | 36178 | 0 | 0 |

Приложение № 12 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ПАО «ЮК ГРЭС» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на производство тепловой энергии и теплоносителя на 2023 год

1. **Нормативно-правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
  «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – публичное акционерное общество «Южно-Кузбасская ГРЭС».

Сокращенное наименование организации – ПАО «ЮК ГРЭС».

Юридический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20.

Фактический адрес: 652740 Кемеровская область, г. Калтан,   
ул. Комсомольская, 20.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – Управляющий директор Медведев Андрей Иванович.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Экономист планово-экономического отдела Марченко Екатерина Викторовна, т. (38472) 39-288.

Предприятие включено в Реестр энергоснабжающих организаций Кемеровской области, в отношении которых осуществляется государственное регулирование постановлением Региональной энергетической комиссии от 01.07.2006 № 53.

Основным видам деятельности ПАО «ЮК ГРЭС» является комбинированное производство электрической и тепловой энергии.

Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ № 1, 2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70.

Теплоснабжение города Осинники осуществляется от БУ № 3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70.

На станции установлены 8 паровых конденсационных турбин   
с нерегулируемым отбором общей установленной мощностью 554 МВт   
и 11 барабанных пылеугольных энергетических котлов установленной мощностью 506 Гкал/ч.

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

ПАО «ЮК ГРЭС» ведет раздельный учет затрат на предприятии по видам продукции в соответствии с учетной политикой предприятия.

ПАО «ЮК ГРЭС» 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 ПАО «ЮК ГРЭС» 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»,   
с 01.01.2019 цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
ПАО «ЮК ГРЭС» посредством собственного теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию, так как подключены к системе теплоснабжения городов Калтан и Осинники, через которую оказываются услуги теплоснабжения населению.

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2023 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую   
на потребительском рынке г. Калтана, на 2019 - 2023 годы».

По итогам 2021 года в соответствии с бухгалтерским балансом и отчетом о финансовых результатах за 2021 год ПАО «ЮК ГРЭС» в целом сработало с убытком 970 651 тыс. руб. (стр.107-110 том 1).

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой  
    с источника тепловой энергии и теплоносителя**

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

Полезный отпуск тепловой энергии принят согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2023 год. Согласно сводному прогнозному балансу, отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, составляет 668,868 тыс. Гкал, отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) составляет 644,012 тыс. Гкал. Баланс тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Баланс ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год** | | | | | |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем потребления теплоэнергии на 2023 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2023 | 2 полугодие 2023 |
| 1 | Отпуск с коллекторов | тыс. Гкал. | 668,868 | 374,241 | 294,627 |
| 2 | Расход на собственные нужды | тыс. Гкал. | 24,856 | 14,339 | 10,517 |
| 3 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 644,012 | 359,902 | 284,110 |

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами отражена в таблице 2.

Таблица 2

Баланс теплоносителя ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Полезный отпуск теплоносителя, м³ | 1 144 939 | 545 908 | 599 031 |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель для ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год**

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

**4.1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов   
на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2023 год на уровне 149 158 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на четвертый расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ПАО «ЮК ГРЭС», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

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

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на производство тепловой энергии на 2023 год в размере 151 291тыс. руб.:

144 169 тыс. руб. (ОР 2022 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,06 × (1 + 0,75×0)

Расчёт корректировки операционных расходов на 2023 год и их распределение представлены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

**Расчёт корректировки операционных расходов в части производства тепловой энергии на 2023 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измере-ния | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 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. | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 133 501 | 136 131 | 139 621 | 144 169 | 151 291 |

Таблица 4

**Распределение операционных расходов на 2023 год на производство тепловой энергии**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 21 169 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 31 327 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 55 146 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 35 459 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 7 868 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 161 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 161 |
| 8 | Другие расходы | 0 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 151 291 |

Корректировка предложения предприятия операционных расходов на производство тепловой энергии на 2023 год составила 2 133 тыс. руб. в сторону увеличения, так как предприятие при расчёте операционных расходов на пятый год долгосрочного периода не руководствовалось п. 49 Основ ценообразования.

Также предприятием были заявлены операционные расходы на теплоноситель на 2023 год в размере 6 851 тыс. руб.

Так как установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на производство тепловой энергии на 2023 год в размере 6 949тыс. руб.:

6 622 тыс. руб. (ОР 2022 года) × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75×0)

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 5-6.

Таблица 5

**Расчёт корректировки операционных расходов в части производства теплоносителя на 2023 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,03 | 1,036 | 1,043 | 1,06 |
| 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. | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 | 165,25 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы | тыс. руб. | 6 132 | 6 253 | 6 413 | 6 622 | 6 949 |

Таблица 6

**Распределение операционных расходов на 2023 год на производство теплоносителя**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 525 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 444 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 980 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 |
| 8 | Другие расходы | 0 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 6 949 |

Корректировка предложения предприятия операционных расходов на производство теплоносителя на 2023 год составила 98 тыс. руб. в сторону увеличения, так как предприятие при расчёте операционных расходов на пятый год долгосрочного периода не руководствовалось п. 49 Основ ценообразования.

**4.2. Неподконтрольные расходы**

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.2. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.3. Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 4 979 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 (стр. 214-241, стр. 323-397, том 1, стр. 1-166 том 2, стр.1-93, том 3):

- договор № 8088 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:447, 3 742 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 год № 8306 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата с 01.10.2021 по 31.12.2021 - 7 184,64 руб., оплата в год - 28 738,56 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8499 от 01.10.2022 срок действия договора аренды до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 2 394,88 руб.;

- договор № 8084 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:21, 3 161 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, на 2021-2022 годы новый договор № 8302 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата в год - 24 278,48 руб. На 2022-2023 годы заключен договор № 8495 от 01.10.2022, срок действия до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 2 023,04 руб.;

- договор № 8111 от 01.11.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.11.2020 по 31.10.2021, 42:37:0103001:20, 8 565 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, на 2021-2022 годы новый договор № 8331 от 01.11.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.11.2021 до 31.10.2022, оплата с 01.11.2021 по 31.12.2021 - 10 963,20 руб., оплата в год - 65 779,20 руб. На 2022-2023 годы заключен договор № 8507 от 01.11.2022, срок действия до 31.10.2023 сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 5 481,60 руб.;

- договор № 8065 от 20.08.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 14.08.2020 по 31.06.2021, 42:37:0103001:102, 5 824 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, доп. соглашение № 1 от 20.01.2021, стоимость аренды на период с 01.01.2021 до 31.07.2021 составляет 106 836,87 руб. Новый договор № 8264 от 13.08.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.08.2021 до 31.07.2022, оплата с 01.05.2021 по 31.12.2021 - 76 312,05 руб., оплата в год - 183 148,89 руб. На 2022-2023 годы договор № 8468 от 02.08.2022 срок действия до 31.07.2023, оплата со 02.08.2022 по 31.12.2022 – 78 852,20 руб., оплата в год - 190 474,85 руб., ежемесячная оплата в размере 15 872,90 руб.;

- договор № 8085 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:458, 1 402 577м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 годы № 8303 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата с 01.10.2021 по 31.12.2021 - 2 692 947,84 руб., оплата в год - 10 771 791,36 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8496 от 01.10.2022 срок действия договора аренды до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 897 649,28 руб.;

- договор № 8086 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:2143, 156 098 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 годы № 8304 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата с 01.10.2021 по 31.12.2021 - 299 708,16 руб., оплата в год - 1 198 832,64 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8497 от 01.10.2022 срок действия договора аренды до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 99 902,72 руб.;

договор № 8087 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:466, 24 131 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 годы № 8305 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата с 01.10.2021 по 31.12.2021 - 46 331,52 руб., оплата в год - 185 326,08 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8498 от 01.10.2022 срок действия договора аренды до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 15 443,84 руб.;

- договор № 8089 от 01.10.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.10.2020 по 30.09.2021, 42:37:0103001:459, 34 219 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 годы № 8307 от 01.10.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.10.2021 до 30.09.2022, оплата с 01.10.2021 по 31.12.2021 - 65 700,48 руб., оплата в год - 262 801,92 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8500 от 01.10.2022 срок действия договора аренды до 30.09.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 21 900,16 руб.;

- договор № 8110 от 01.11.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.11.2020 по 31.10.2021, 42:37:0103001:446, 30 768 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор на 2021-2022 годы № 8330 от 01.11.2021, п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 01.11.2021 до 31.10.2022, оплата с 01.11.2021 по 31.12.2021 - 39 383,04 руб., оплата в год - 236 298,24 руб., на 2022-2023 годы заключен новый договор № 8506 от 01.11.2022, срок действия договора аренды до 31.10.2023, сумма ежемесячной оплаты осталась без изменения - 19 691,52 руб.;

- договор № 8138 от 01.12.2020 с МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.12.2020 по 30.11.2021, 42:37:0100000:6, 10 168м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости. Новый договор № 8357 от 01.12.2021 действует до 30.11.2022;

- договор № 8171 от 19.01.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 19.01.2021 по 31.12.2021, 42:37:0103001:2687, 32м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, оплата с 19.01.2021 по 31.12.2021 - 233,86 руб.;

- договор № 7659 от 27.05.2019 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.1. действует с 01.01.2019 по 27.05.2029, 42:37:0102002:3314, 65 027 м², ставка арендной платы 7,68 руб./м², 1,6% от кадастровой стоимости, согласно дополнительного соглашения № 1 от 27.11.2019 сумма ежемесячных платежей снижена до 34 158,33 руб. Размер арендной платы в годовом начислении составляет 409 900 руб.;

- договор № 8192 от 05.03.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 05.03.2021 до 05.03.2026, 42:37:0101001:3392, 172 226м², оплата с 05.03.2021 по 31.12.2021 - 1 511 615,32 руб., размер арендной платы в месяц – 153 137,50 руб., оплата в год - 1 837 650 руб.;

- договор № 8194 от 10.03.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 10.03.2021 до 10.03.2024, 42:37:0103001:2326, 13 846 м², оплата с 10.03.2021 по 31.12.2021 - 112 065,89 руб., размер арендной платы в месяц – 11 541,67 руб., оплата в год - 138 500 руб.;

- договор № 8232 от 19.05.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 19.05.2021 до 19.05.2026, 42:37:0103001:2685, 260 067 м², оплата с 19.05.2021 по 31.12.2021 составляет - 1 302 096,77 руб., размер арендной платы в месяц – 175 500,00 руб., оплата в год – 2 106 000 руб.;

- договор № 8314 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:96, 47 419 м², оплата с 21.10.2021 по 31.12.2021 - 78 197,30 руб., размер арендной платы в месяц 32 758,33 руб., оплата в год - 393 100,00 руб.;

- договор № 8315 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2098, 29 500 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 48 656,90 руб., размер арендной платы в месяц – 20 383,33 руб., оплата в год - 244 600,00 руб.;

- договор № 8316 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2127, 55 447 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 91 445,66 руб., размер арендной платы в месяц – 38 308,33 руб., оплата в год - 459 700,00 руб.;

- договор № 8317 от 20.10.2021 МКУ УМИ КГО, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2134, 11 125 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 18 340,74 руб., размер арендной платы в месяц – 7 683,33 руб., оплата в год - 92 200,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8318 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2140, 15 283 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 25 203,74 руб., размер арендной платы в месяц – 10 558,33 руб., оплата в год - 126 700,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8319 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2195, 3 342 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 6 146,72 руб., размер арендной платы в месяц – 2 575,00 руб., оплата в год - 30 900,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8320 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2362, 11 369 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 18 738,64 руб., размер арендной платы в месяц – 7 850,00 руб., оплата в год - 94 200,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8321 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2702, 25 243 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 41 634,90 руб., размер арендной платы в месяц – 17 441,67 руб., оплата в год - 209 300,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8322 от 20.10.2021, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 20.10.2021 до 20.10.2026, 42:37:0103001:2703, 13 038 м², оплата с 20.10.2021 по 31.12.2021 - 21 503,74 руб., размер арендной платы в месяц – 9 008,33 руб., оплата в год - 108 100,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 8426 от 15.05.2022, согласно п.2.2. действие договора распространяется на отношения с 15.05.2022 до 15.05.2027, 42:37:0103001:2738, 2 142 м², оплата с 15.05.2022 по 31.12.2022 - 11 533,33 руб., размер арендной платы в месяц - 1 533,33 руб., оплата в год - 18 400,00 руб.;

- договор МКУ УМИ КГО № 47 от 22.09.2022, п.2.2. согласно п.2.2 действие договора распространяется на отношения с 22.09.2022 до 21.09.2023, 42:31:0109004:220, 2 142 м², размер арендной платы в квартал – 1 551,36 руб., оплата в год - 6 205,44 руб.

Договор финансовой аренды (лизинга) №5445/ФЛ от 06.08.2020 с ООО «Дельта» (погрузчики), п. 13.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя, график лизинговых платежей до 05.08.2025, 414,14 тыс. руб. в месяц, оплата в год – 4 969 680,00 руб.;

Договор финансовой аренды (лизинга) №5342/ФЛ от 06.08.2020 с ООО «Дельта» (бульдозеры), согласно п. 13.1. предмет лизинга учитывается на балансе лизингодателя, график лизинговых платежей до 05.08.2025, 682,77 тыс. руб. в месяц, оплата в год – 8 193 240,00 руб.;

Договор финансовой аренды (лизинга) №27п/2021 от 17.02.2021 с ООО «Спецтехлизинг» (грузопассажирский автомобиль UAZ Profi), график лизинговых платежей до 29.02.2024, авансовый лизинговый платеж 18.02.2021 в размере 110 690,00 руб. (с НДС) или 92 241,66 руб. (без учета НДС), в дальнейшем лизинговый платеж 33 831,00 руб. в месяц (с НДС) или 28 192,50 руб. (без учета НДС).

«Обороты счета 91.02 за 2021 год в разрезе арендной платы на землю».

Предприятием представлены договоры аренды земли на 2023 год в размере 15 991 тыс. руб. Ставка арендной платы по договорам 1,6% от кадастровой стоимости.

Согласно пп.6 п.3 Решения Калтанского городского Совета народных депутатов от 21.09.2005 № 318 (ред. от 21.09.2020) «О введении земельного налога на территории муниципального образования «Городской округ «Город Калтан в отношении прочих земельных участков налоговая ставка составляет 1,5%.

При пересчете налоговой ставки на 1,5% расходы по вышеперечисленным договорам аренды земли составляют 14 991 тыс. руб.

Так же предприятием представлены договоры финансовой аренды (лизинга) погрузчиков и бульдозеров с ООО «Дельта» на общую сумму на 2023 год 13 501 тыс. руб.

Эксперты признают экономически обоснованными расходы предприятия на 2023 год по данной статье в размере 28 492 тыс. руб. (расходы на аренду земельных участков и финансовой аренды всего) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 4 717 тыс. руб.

Расходы в размере 262 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

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

**4.2.4.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

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

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

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

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
502 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 (стр. 251-260, дополнительные материалы):

декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год;

отчет по проводкам за 2021 год в разрезе выбросы в пределах ПДВ;

отчет по проводкам за 2021 год в разрезе выбросы сверх пределов ПДВ.

Эксперты признают экономически обоснованными фактические затраты   
за 2021 год в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах установленных лимитов согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду:

2 556 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 423 тыс. руб.

Расходы в размере 79 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**4.2.4.2. Расходы на страхование**

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
96 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 договоры:

- договор № 11/20-МЖД от 10.03.2020 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (гидротехнические сооружения системы ВГЗУ; гидротехнические сооружения системы ТВС), страховая премия 69 тыс. руб. Новый договор № 16/21-МЖД от 25.03.2021 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (гидротехнические сооружения системы ВГЗУ; гидротехнические сооружения системы ТВС), страховая премия без изменения - 69 тыс. руб.;

- договор № 12/20-МЖД от 11.03.2020 об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (площадка главного корпуса ГРЭС, площадка подсобного хозяйства ГРЭС, площадка мостового крана, участок транспортный, площадка хранения мазутного топлива, площадка шахты «им.В.И.Ленина» бойлерная № 1, бойлерная № 2, участок трубопроводов теплосети «им.В.И.Ленина», котельная ЦОФ «Кузбасская», котельная ЦОФ «Сибирь», котельная шахты «им.В.И.Ленина», котельная разреза «Сибиргинский»), страховая премия по указанным опасным объектам 406,12 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости счета 25 за 2021 в разрезе обязательного страхования имущества фактические затраты предприятия составляют 489 тыс. руб.

По мнению экспертов, экономически обоснованные расходы на 2023 год по данной статье составляют: 489 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 81 тыс. руб.,   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 15 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**4.2.4.3. Налог на имущество**

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 430 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 (стр. 244, том 1, стр. 247-319, том 3):

- отчет по проводкам за 2021 год в разрезе налога на имущество;

- обороты счета 91.02 «Прочие доходы и расходы» за 2021 год в разрезе налогов, учитываемых для целей налогового учета и не учитываемых для целей налогового учета;

- налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год.

Согласно представленной налоговой декларации по налогу на имущество организаций за 2021 год, сумма налога составляет 7 408 тыс. руб.

При этом в бухгалтерском отчете отражены расходы на налог на имущество, учитываемый для целей налогового учета в размере 7 278 тыс. руб.

Эксперты проанализировали фактические данные за 2021 год и признают экономически обоснованными расходами по данной статье затраты в размере 1 205 тыс. руб.: 7 278 тыс. руб. (сумма налога за 2021 год × 16,5557% (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 225 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**4.2.4.4. Земельный налог**

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
273 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 (стр. 244 том 1, стр. 244 том 3, дополнительные материалы):

сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога № 1765192 от 22.04.2022 на сумму 1 406 тыс. руб.;

обороты счета 91.02 за 2021 год в разрезе налогов, учитываемых и не учитываемых для целей налогового учета;

Справка-расчет земельного налога за 2021 год.

Согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 19 июня 2019 г. № 03-05-05-02/44672 в соответствии с пунктами 4, 5 статьи 363 и пунктом 5 статьи 397 Налогового кодекса Российской Федерации в целях обеспечения полноты уплаты транспортного налога и земельного налога в связи с отменой с 1 января 2021 года обязанности налогоплательщиков-организаций по представлению в налоговые органы соответствующих налоговых деклараций налоговые органы будут направлять указанным налогоплательщикам сообщения об исчисленных налоговыми органами суммах транспортного и земельного налогов. Сообщение об исчисленной сумме налога будет составляться на основе информации, имеющейся у налогового органа, в том числе на основе сведений из Единого государственного реестра налогоплательщиков, сведений, полученных от органов, осуществляющих государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, регистрацию транспортных средств ([пункт 5 статьи 83](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C5542ED9AEAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I), [пункты 4](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C5512DD3ABAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I), [13 статьи 85](consultantplus://offline/ref=513567F338C7C02118CB99E86E166ACA671CE77F9C7B59EC7671DE3DFD76024AAEB4C55724D2ACAABE2A19777C60CD123F98A7C94F39Z8e4I) Налогового кодекса).

Согласно предоставленной предприятием справки-расчета земельного налога за 2021 год сумма исчисленного земельного налога составляет 1 406 тыс. руб. В данный расчет включены земельные участки под кадастровыми номерами: 42:37:0102001:251, 42:37:0102001:164, 42:37:0102001:304. Согласно публичной кадастровой карте Госреестра вышеуказанные земельные участки предназначены под индивидуальное жилищное строительство.

Согласно оборотам счета 91.02 бухгалтерского учета, земельный налог, учитываемый для целей налогового учета, исчисленный налоговым органом за 2021 год составляет 1 390 тыс. руб. (без учета земельных участков под индивидуальное жилищное строительство).

Эксперты признают экономически обоснованными расходы по данной статье в размере фактических расходов за 2021 год: 1 390 тыс. руб. (затраты станции на уплату земельного налога) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 230 тыс. руб. Данная сумма предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 43 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**4.2.4.5. Транспортный налог**

В соответствии с главой 28 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, лица, на которых в соответствии   
с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения, признаются налогоплательщиками транспортного налога.

Налоговые ставки транспортного налога соответственно   
в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортных средств, категории транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или единицу транспортного средства установлены Законом Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
11 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 (стр. 244 ом 1, стр.245 том 3, дополнительные материалы):

сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога № 2716919 от 03.06.2022;

обороты счета 91.02 за 2021 год в разрезе транспортного налога на сумму 58 тыс. руб.;

справка-расчет транспортного налога.

Согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 19 июня 2019 г. № 03-05-05-02/44672 в соответствии с пунктами 4, 5 статьи 363 и пунктом 5 статьи 397 Налогового кодекса Российской Федерации в целях обеспечения полноты уплаты транспортного налога и земельного налога в связи с отменой с 1 января 2021 года обязанности налогоплательщиков-организаций по представлению в налоговые органы соответствующих налоговых деклараций налоговые органы будут направлять указанным налогоплательщикам сообщения об исчисленных налоговыми органами суммах транспортного и земельного налогов.

В соответствии с сообщением об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога сумма налога в целом по предприятию за 2021 год составила 9,9 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 58 тыс. руб. (общие расходы станции) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 10 тыс. руб.,   
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 1 тыс. руб. исключены экспертами из данной статьи, как экономически необоснованные.

**4.2.4.6. Водный налог**

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

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 9 444 тыс. руб., на производство теплоносителя 1 204 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 (стр. 243 том 1, стр. 320-342 том 3):

- обороты счета 91.02 за 2021 год в разрезе платы за пользование водными объектами на сумму 28 301,554 тыс. руб.;

- договор водопользования с департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области от 18.11.2016 № 42-13.01.03001-Р-ДЗВО-С-2016-01024/00 с дополнительными соглашениями с Министерством природных ресурсов и экологии Кузбасса № 16 от 20.04.2021, № 17 от 27.07.2021.

В соответствии с пунктом 1 статьи 333.12. части второй Налогового кодекса (редакция от 14.07.2022 с изменениями от 11.10.2022, налоговая ставка за тыс. куб. м воды, взятой с поверхности рек, входящих в бассейн реки Обь, составляет 270 руб./тыс. куб. м.

В соответствии с пунктом 1.1 статьи 333.12. части второй Налогового кодекса, налоговые ставки, установленные в пункте 1 настоящей статьи, применяются:

в 2023 году - с коэффициентом 3,52 (270 руб./тыс. м³ × 3,52 =   
950,40 руб./тыс. м³).

Экспертами произведен расчет водного налога на производство тепловой энергии на основе фактического значения за 2021 год:

28 301,554 тыс. руб. (фактические затраты предприятия на забор воды   
в 2021 году) ÷ 718,20 руб./ тыс. куб. м. (налоговая ставка за 2021 год) =   
39 406,23 тыс. м³. (забранной воды) × 950,40 руб./тыс. м³. (налоговая ставка   
на 2023 год) = 37 451,681 тыс. руб. (затраты станции всего) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) =   
6 200 тыс. руб. Данная сумма затрат предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Предприятием запланирован объем забора воды для производства теплоносителя на 2023 год в размере 1 267 тыс. м³.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год на производство теплоносителя 1 204 тыс. руб.:

(1 267 тыс. м³ × 950,40 руб./ тыс. м³) / 1000.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**4.2.4.7. Иные расходы**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.5. Отчисления на социальные нужды**

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

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

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» в размере 30%;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению - 0,28 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,28 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,28%.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По данной статье предприятием планируются расходы   
на производство тепловой энергии – 17 007 тыс. руб. и 919 тыс. руб.   
на производство теплоносителя.

Общий фонд оплаты труда на 2023 год на производство тепловой энергии составляет 55 146 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на производство тепловой энергии в размере 16 698 тыс. руб. (55 146 тыс. руб. × 30,28 %).

Общий фонд оплаты труда на 2023 год на производство теплоносителя составляет 2 980 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на производство теплоносителя в размере 902 тыс. руб. (2 980 тыс. руб. × 30,28 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2023 год расходы по данной статье:

- на производство тепловой энергии – 16 698 тыс. руб.;

- на производство теплоносителя – 902 тыс. руб.

**4.2.6. Расходы по сомнительным долгам**

В соответствии с пп. «а» п. 47 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат в том числе расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

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

- использование в производственной деятельности или   
для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 27 129 тыс. руб. и на производство теплоносителя 128 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 (стр. 267-292, том 1, дополнительные материалы):

Обороты счета 02 за 2021 год.

Анализ ведомости по амортизации основных средств за 2021 год (по объектам) на сумму 164 531 тыс. руб.:

- машины и оборудование – 127 171 тыс. руб.;

- офисное оборудование – 917 тыс. руб.;

- производственный и хозяйственный инвентарь – 164 тыс. руб.;

- сооружения – 32 506 тыс. руб.;

- транспортные средства – 110 тыс. руб.;

- здания – 3 663 тыс. руб.;

- земельные участки – 0 тыс. руб.;

- другие виды основных средств – 0 тыс. руб.

Эксперты рассчитали размер плановой амортизации на 2023 год:

164 531 тыс. руб. (годовой размер амортизационных отчислений станции) × 16,5557 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии) = 27 239 тыс. руб.

Так как предложение предприятия не превышает размер экономически обоснованных расходов по данной статье, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы в размере предложения предприятия 27 129 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Так же эксперты предлагают включить в расчет НВВ на производство теплоносителя расходы в размере предложения предприятия, то есть 128 тыс. руб.

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

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, рассчитанную исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Совет директоров Банка России 19 сентября 2022 года принял решение снизить ключевую ставку до 7,50 % годовых (<https://cbr.ru/hd_base/keyrate/>).

На момент написания данного экспертного заключения ключевая ставка составляет 7,50%. Следовательно, величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать 11,50%.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
73 623 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 (стр.261 том 1, стр. 167-349 том 2, дополнительные материалы):

Договор займа № 8-18/ТЭУ от 28.12.2018 с ОАО «Томусинское энергоуправление». Дополнительное соглашение № 1 от 16.12.2020 действует до 31.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 9-18/ТЭУ от 29.12.2018 с ОАО «Томусинское энергоуправление». Дополнительное соглашение № 1 от 16.12.2020 действует до 31.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 171/19 от 11.11.2019 АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 172/19 от 12.11.2019 с АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 173/19 от 13.11.2019 с АО «Разрез Томусинский». Дополнительное соглашение № 2 от 28.09.2020 договор действует до 03.05.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 213 РТ/2020 от 10.12.2020 с АО «Разрез Томусинский», договор действует до 12.07.2030. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 410-20/ТПП от 03.12.2020 АО «Торговый порт Посьет». Дополнительное соглашение № 1 от 21.05.2021, договор действует до 31.08.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 439-21/ТПП от 21.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 440-21/ТПП от 22.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 441-21/ТПП от 23.12.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 30.06.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 229-21/ТПП от 24.06.2021 АО «Торговый порт Посьет», договор действует до 12.07.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 67 от 18.01.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 102 от 13.06.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 103 от 13.06.2013 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 7 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 8 от 0.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 142 от 23.09.2014 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 148 от 28.11.2014 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, дополнительное соглашение № 7 от 12.11.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 159 от 27.04.2015 ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашения № 6 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 7 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 166 от 22.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 168 от 23.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 170 от 24.12.2015 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашения № 5 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 6 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 177 от 26.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 178 от 27.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 179 от 29.07.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 3 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 4 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 180 от 22.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 181 от 23.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 182 от 26.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 183 от 27.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 184 от 28.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 185 от 29.12.2016 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». Дополнительное соглашение № 4 от 31.08.2020, дополнительное соглашение № 5 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 186 от 25.09.2020 с ПАО «Кузбасская энергетическая сбытовая компания». дополнительное соглашение № 1 от 01.03.2021, стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 82/21 ВЮК/2021 от 28.09.2021 с АО «Взрывпром Юрга», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 83/21 ВЮК/2021 от 29.09.2021 с АО «Взрывпром Юрга», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 329У/21 от 28.07.2021 с ООО «Мечел-Кокс», действие договора до 10.07.2031. Дополнительное соглашение № 1 от 31.08.2021. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 1 от 28.07.2021 с ООО «Нерюнгринская автобаза», действие договора до 01.09.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Договор займа № 100/21 от 27.09.2021 с ПАО «Комбинат Южуралникель», действие договора до 01.10.2031. Стоимость заемного финансирования = ключевая ставка ЦБ РФ.

Предприятие представило экономическое обоснование в необходимости привлечения заемных средств на основании расчета чистого оборотного капитала согласно бухгалтерскому балансу за 1 кв., 2 кв., 3 кв., 2021 год.

ЧОК = ОА (стр. 1200) - КП (стр. 1500),

где:

ЧОК — чистый оборотный капитал;

ОА — оборотные активы, величину которых можно в балансе найти по строке 1200;

КП — краткосрочные пассивы, величину которых в балансе можно найти по строке 1500.

ЧОК = 1 314 582 тыс. руб.– 1 783 607 тыс. руб.= - 469 025 тыс. руб.

Согласно расчету, чистый оборотный капитал на протяжении 2021 года (за 3, 6, 9 и 12 месяцев) имеет отрицательный результат, следовательно, собственных оборотных средств предприятию не хватает на осуществление текущей операционной деятельности.

Согласно оборотам счета 67.04 за 2021 год в разрезе займов по кредитам, сумма основного долга по всем вышеперечисленным договорам составляет 2 232 561 тыс. руб.

Эксперты рассчитали величину расходов по данной статье на 2023 год по всем договорам займа исходя из ключевой ставки Банка России, принятой решением Совета директоров Банка России 19 сентября 2022 года в размере 7,50%, увеличенной на 4 процентных пункта, т.е. стоимости заемного финансирования 11,50%:

2 232 561 тыс. руб. × 11,50% = 256 745 тыс. руб.

Таким образом общая плановая сумма расходов на уплату процентов по займам на 2023 год в целом по предприятию составляет 256 745 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии 42 506 тыс. руб. (256 273 тыс. руб. × 16,5557%).

Расходы в размере 31 117 тыс. руб. исключены экспертами из данной статьи, как экономически необоснованные.

**4.2.9. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2023 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии   
на 2023 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 4 979 | 4 717 | -262 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 13 086 | 8 149 | -4 937 |
| 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 | 502 | 423 | -79 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 96 | 81 | -15 |
| 1.4.3 | иные расходы | 12 488 | 7 645 | -4 843 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 007 | 16 698 | -309 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 27 129 | 27 129 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 73 623 | 42 506 | -31 117 |
|  | ИТОГО | 135 824 | 99 199 | -46 406 |
| 2 | Налог на прибыль |  |  | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 135 824 | 99 199 | -46 406 |

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

**4.3. Расходы на приобретение 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.

**4.3.1. Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
737 410 тыс. руб.

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

приложение 4.4. Расчет расхода топлива за 2021 год и план на 2023 год;

приложение 4.5. Расчет баланса топлива за 2021 год и план на 2023 год;

реестр полученных счетов-фактур за мазут за 2021 год;

реестр полученных счетов-фактур за уголь за 2021 год;

отчет по проводкам доставка топлива за 2021 год;

договор поставки угольной продукции №275 от 07.10.2014 с ООО «БФЗ», ДС от 29.11.2021 к договору ООО БЗФ №275 (продление), спецификации № 14,15 к Договору ООО БЗФ №275;

договор на поставку угольной продукции № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857 от 03.04.2015 с АО «Распадская угольная компания», ДС № 6 от 14.12.2020 к договору № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857 (продление на 2021 год), приложение №33 от 11.02.2021 к договору № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857;

договор на поставку угольной продукции № 123 от 15.10.2021 с ООО «СибТрейд», с приложением конкурсной документации (спецификации), ДС № 1 от 26.10.2021 к договору № 123 (продление), ДС № 2 от 16.11.2021 (продление) с приложением спецификации № 2 от 27.10.2021;

договор на поставку угольной продукции № 196/2016 от 10.11.2016   
с ООО «Шахта Тайлепская», с приложением конкурсной документации, Дополнительное соглашение № 5 от 25.12.2020 (продление) с ООО «Разрез Тайлепский», Дополнительное соглашение № 1 от 15.03.2021 с приложением спецификаций № 18 от 11.01.2021, № 19 от 31.03.2021, № 20 от 19.08.2021;

договор поставки угольной продукции с «Южный Кузбасс» №1699 ЮК-07 от 01.09.07, дополнительное соглашение от 17.12.2020 к договору №1699 ЮК-07 от 01.09.07 (пролонгация), соглашение № 2/21 от 01.02.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на февраль 2021), соглашение № 3/21 от 01.03.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс», (изменение цены и стоимости на март 2021), соглашение № 4/21 от 01.04.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на апрель 2021), соглашение № 4-1/21 от 02.04.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на апрель 2021), соглашение № 5/21 от 27.04.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на май 2021), соглашение № 6/21 от 27.05.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на июнь 2021), соглашение № 7/21 от 02.07.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на июль 2021), соглашение № 8/21 от 27.05.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на август 2021), соглашение № 9/21 от 30.08.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на сентябрь 2021), соглашение № 9-1/21 от 05.09.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на сентябрь 2021) соглашение № 10/21 от 30.09.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на октябрь 2021),соглашение № 11/21 от 26.10.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на ноябрь 2021), соглашение № 12-1/21 от 30.11.2021 к договору с ПАО «Южный Кузбасс» (изменение цены и стоимости на декабрь 2021);

договор поставки нефтепродуктов с ПАО «Южный Кузбасс» №1483 ЮК/20 от 08.12.2020 с приложением конкурсной документации;

договор поставки нефтепродуктов № 200 от 01.10.2020 с ООО «СибПром» (поставка мазута), дополнительное соглашение № 2 от 28.05.2021 (изменение количества и цены поставки), дополнительные соглашения № 3 от 19.06.2021, № 4 от 29.06.2021, № 5 от 28.07.2021, № 6 от 29.09.2021, № 7 от 28.10.2021, № 8 от 29.11.2021 (изменение количества и цены поставки);

договор поставки нефтепродуктов (мазута М-100) №01/02-15 от 02.02.2015 с ООО Топливная компания «Нафтатранс плюс» с приложением конкурсной документации, договор заключен с автопролонгацией по соглашению сторон, дополнительное соглашение № 2 от 28.05.2021, спецификации № 30 от 13.01.2021, № 31 от 26.01.2021, № 32 от 25.02.2021, № 33 от 29.03.2021, № 34 от 25.05.2021, № 35 от 16.06.2021 с приложением конкурсной документации.

Эксперты проанализировали все представленные документы.

Приказ Минэнерго России от 20.10.2022 № 1151 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 год», в соответствии с которым норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию составляет 197,4 кг у.т./Гкал.

Доля распределения топлива по предложению предприятия (Приложение 4.4) выглядит следующим образом:

- 99,53 % - уголь;

- 0,47 % - мазут;

Поставщиками угольной продукции в 2021 году является:

- ПАО «Южный Кузбасс» по договору № 1699 ЮК/07 от 01.09.2007 (с учетом пролонгации и соглашений по изменению цены и стоимости поставок);

- АО «Распадская угольная компания» по договору № ДГРУ7-795/ДГРУ7-000857 от 03.04.20 (с учетом дополнительных соглашений и приложений к договору);

- ООО «СибТрейд» по договору № 123 от 15.10.2021 (с учетом дополнительных соглашений и спецификаций).

Поставщиками мазута в 2021 году являются:

- ПАО «Южный Кузбасс» по договору №1483 ЮК/20 от 08.12.2020;

- ООО «СибПром» по договору № 200 от 01.10.2020;

- ООО Топливная компания «Нафтатранс плюс» по договору № 01/02-15 от 02.02.2015 (с учетом дополнительных соглашений и спецификаций).

В соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали фактические данные за 12 месяцев 2021 года, представленные ПАО «ЮК ГРЭС» в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2021 в сравнении с фактическими данными за 9 месяцев 2022 года, представленные ПАО «ЮК ГРЭС» в шаблоне ЕИАС WARM.TOPL.Q3.2022, а также справку-расчет по фактически сложившимся ценам на топливную продукцию за период май-октябрь 2022 года, предоставленную ПАО «ЮК ГРЭС» в дополнительных материалах.

Для расчета расходов на топливо на 2023 год калорийность эксперты предлагают учесть исходя из фактических данных за 2021 года, согласно шаблону ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2021 так как предложение предприятия совпадает с фактическими данными за 2021 год:

- уголь – 5 110 ккал/кг;

- мазут – 9 870 ккал/кг.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2023 год эксперты принимают цены на топливо исходя из фактических данных предприятия по поставкам топливной продукции по договору поставки угольной продукции № 1699ЮК/07 от 01.09.2007 с ОАО «Южный Кузбасс», действующий до 31.12.2007 (договор с автопролонгацией по соглашению сторон). Для расчета плановой стоимости угля на 2023 год эксперты применили индекс дефлятор 2023 к 2022 году по добыче угля – 87,5% согласно опубликованному 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России прогнозу индексов цен производителей, к средневзвешенной фактической стоимости натурального топлива без доставки за 2022 год, согласно предоставленного предприятием расчета фактически сложившихся цен поставки топлива (1 205,00 руб.).

Таким образом, плановая стоимость 1 тонны угля на 2023 год составит 1 054,375 руб. (1 205,00 руб.×0,875).

Фактическая средневзвешенная стоимость доставки топлива, сложившаяся за 2022 год, составляет 409,00 руб. за 1 тонну.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2023 год эксперты применили индекс дефлятор 2023/2022 по доставке угля – 106,3%, опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, к средней фактической стоимости доставки 1 тонны угля, сложившейся за 2022 года. Таким образом, плановая стоимость доставки 1 тонны угля на 2023 год составляет 434,767 руб. (409,00 руб. ×1,063).

Средняя фактическая стоимость мазута, сложившаяся за 2021 года, согласно шаблону ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2021 составляет 21 352,83 руб. за 1 тонну.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости мазута на 2023 год эксперты применили индексы дефляторы 2023 к 2022 году и 2022 к 2021 году по производству нефтепродуктов – 106,4% и 98,6% соответственно, согласно прогнозу индексов цен производителей, опубликованному 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, к средней фактической стоимости мазута за 2021 год, согласно шаблону ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2021.

Таким образом плановая стоимость 1 тонны мазута на 2023 год составляет 22 401,339 руб. (21 352,83 руб. ×1,064×0,986).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости доставки мазута на 2023 год эксперты применили индекс дефлятор 2022/2021 и 2023/2022 по доставке нефтепродуктов – 114,3% и 106,3% соответственно, опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития России, к средней фактической стоимости доставки 1 тонны мазута, сложившейся за 2021 года, согласно шаблону ЕИАС WARM.TOPL.Q4.2021. Таким образом, плановая стоимость доставки 1 тонны мазута на 2023 год составляет 14,653 руб. (12,06 руб. ×1,143×1,063).

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

Таблица 8

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | | Период регулирования  2023 | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | | 1 566,000 | |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | | 200,911 | |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | | 160,837 | |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | | 10,271 | |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | | 40,074 | |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | | 0,060 | |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | | 1 365,089 | |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | | 2,142 | |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | | 0,157 | |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | | 3,345 | |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | | 0,245 | |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | | 1 359,602 | |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | | 668,868 | |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | | 24,856 | |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | | 3,716 | |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | | 644,012 | |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | | 1 365,089 | |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | | 487,500 | |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | | 665,481 | |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | | 668,868 | |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | | 197,400 | |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | | 132,035 | |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | | 797,515 | |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | | 16,556 | |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | | 797,515 | |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | | 793,751 | |
|  |  |  | |  | |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | | 3,764 | |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | | 0,000 | |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | | 132,035 | |
| 19 | Доля | % | | 100,000 | |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | | 99,528 | |
|  |  |  | |  | |
| 19.2 | мазут | % | | 0,472 | |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | | 0,000 | |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 19.4 | др. виды топлива | % | | 0,000 | |
| 19.4.1 | Газ доменный | % | |  | |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | |  | |
| 20 | Переводной коэффициент |  | |  | |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | | 0,730 | |
|  |  |  | |  | |
| 20.2 | мазут |  | | 1,410 | |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | | 0,000 | |
| 20.3.1 | газ лимитный |  | |  | |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  | |  | |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  | |  | |
| 20.4 | др. виды топлива |  | | 0,000 | |
| 20.4.1 | Газ доменный |  | |  | |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  | |  | |
| 21 | Расход натурального топлива |  | |  | |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | | 1 087,330 | |
|  |  |  | |  | |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | | 2,670 | |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | | 0,000 | |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | | 0,000 | |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |  | |  | |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % | |  | |
|  |  |  | |  | |
| 22.2 | мазут | % | |  | |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % | |  | |
| 22.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 22.4 | др. виды топлива | % | |  | |
| 22.4.1 | Газ доменный | % | |  | |
| 22.4.1 | Газ коксовый | % | |  | |
| 23 | Цена натурального топлива |  | |  | |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 1 054,375 | |
|  |  |  | |  | |
| 23.2 | мазут | руб./тнт | | 22 401,339 | |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | |  | |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | | 1 206 258,731 | |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 146 453,941 | |
|  |  |  | |  | |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | | 59 804,789 | |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 199 705,002 | |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | | 199 705,002 | |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 189 803,879 | |
|  |  |  | |  | |
|  | мазут | тыс. руб. | | 9 901,123 | |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  | |  | |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | |  | |
|  |  |  | |  | |
| 26.2 | мазут | % | |  | |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % | |  | |
| 26.3.1 | газ лимитный | % | |  | |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % | |  | |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % | |  | |
| 26.4 | др. виды топлива | % | |  | |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  | |  | |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 434,767 | |
|  |  |  | |  | |
| 27.2 | мазут | руб./тнт | | 14,653 | |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | |  | |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | |  | |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | |  | |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | | 472 774,475 | |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 472 735,356 | |
|  |  |  | |  | |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | | 39,119 | |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 78 271,290 | |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | | 78 271,290 | |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 78 264,814 | |
|  |  |  | |  | |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | | 6,476 | |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | | 1 679 033,205 | |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | | 1 619 189,297 | |
|  |  |  | |  | |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | | 59 843,909 | |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | | 0,000 | |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | | 277 976,292 | |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | | 2 105,330 | |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | | 2 039,921 | |
|  |  |  | |  | |
| 31.2 | мазут | руб./тут | | 15 897,867 | |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | | 0,000 | |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | | 2 105,330 | |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | |  | |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | | 1 489,142 | |
|  |  |  | |  | |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | | 22 415,992 | |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | | 0,000 | |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | | 0,000 | |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | | 0,000 | |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | | 0,000 | |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | | 431,632 | |

В результате приведенного в таблице 9 расчета, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2023 год составила 277 976 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Расходы в размере 459 434 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
30 314 тыс. руб.

Для нужд административно-бытового хозяйства станции ПАО «ЮК ГРЭС» покупает электрическую энергию у ПАО «Кузбассэнергосбыт» наравне с прочими потребителями. Для собственных нужд станции (для работы технологических процессов) ПАО «ЮК ГРЭС» покупает электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр.126-206, том 1 материалов тарифного дела):

расчет на прочие покупаемые энергетические ресурсы согласно приложению 4.7 с разбивкой по поставщикам электроэнергии и мощности   
с выделением затрат электроэнергии на тепло за 2021 год (стр. 126, том 1)

договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед № 0199-RSV-U-KP-14   
от 30.06.2014 с ОАО «Центр финансовых расчетов», действующий с 01.08.2014, заключенный на неопределенный срок, который может быть изменен или расторгнут по предусмотренным договором обстоятельствам, а также   
по основаниям, предусмотренным законодательством РФ (стр. 155 – 162, том 1);

договор энергоснабжения № 200436 от 01.02.2021   
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», вступающий в силу с первого числа месяца, следующего за датой возврата подписанной потребителем оферты, заключенный на неопределенный срок, который может быть изменен или расторгнут   
по предусмотренным договором обстоятельствам, а также по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством РФ и Основными положениями (стр. 163 – 183, том 1);

договор энергоснабжения № 200171 от 01.09.2013   
с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2013   
с автопролонгацией (стр. 184 – 195, том 1);

договор энергоснабжения № 2722э от 01.11.2010   
с ОАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2011 с автопролонгацией (стр.196-206, том 1);

обороты счета 60.01 за 2021 год в разрезе договоров и затрат   
на приобретение мощности и электрической энергии на розничном рынке.

плата по договорам электроэнергии № 200436 от 01.02.2021 (ранее №2722э от 01.11.2010), №200171 от 01.09.02013 за 2021 год (стр.130, том 1);

счета-фактуры по договорам электроэнергии №2722э, №20071 за 2021 год (стр. 131-154, том 1);

Расчет платы за потребленную электроэнергию для нужд административно-бытового хозяйства станции и расчет электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке электроэнергии, расходуемой на собственные нужды для работы технологических процессов станции, за 2021 год, произведенный на основании расчета на прочие покупаемые энергетические ресурсы согласно приложению 4.7 с разбивкой по поставщикам электроэнергии и мощности с выделением затрат электроэнергии на тепло за 2021 год, а также   
на основании данных отчета BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2021.FACT   
за 2021 год, в соответствии с которым средневзвешенный фактический тариф   
за 2021 год составил 1,03956 руб./кВтч. С учетом индекса цен производителей, связанного с обеспечением электрической энергией на 2022/2021 и 2023/2022   
в размере 1,045 и 1,080, соответственно, опубликованного на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, цена электрической энергии, приобретаемой на собственные нужды, в 2023 году составит: 1,03956 руб./кВтч (цена 2021 года) × 1,045 × 1,080 (индексы цен производителей, связанного   
с обеспечением электрической энергией на 2022/2021 и 2023/2022) = 1,173247 руб./кВтч (цена электроэнергии на собственные нужды для работы технологических процессов станции, приобретаемой на рынке электрической энергии).

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2023 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 50 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2023 год на уровне плана 2019 – 2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

1,173247 руб./кВтч. (цена электроэнергии на собственные нужды) × (50,425 тыс. кВтч (объем приобретаемой электрической энергии для нужд административно-бытового хозяйства станции) + 27 678,150 тыс. кВтч (объем электроэнергии на собственные нужды, приобретаемой на оптовом рынке)) = 1,173247 руб./кВтч. × 27 728,757 тыс. кВтч = 32 532 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы   
по данной статье в размере предложения предприятия 30 314 тыс. руб., так как они не превышает расходы по расчету экспертов.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 359 тыс. руб.

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

Расчет затрат на приобретение холодной воды(помесячно)

Приложение 4.8 Расходы на приобретение холодной воды за 2021 г.

Обороты счета 20.01 за 2021 год в разрезе водоснабжения   
и водоотведения.

Расчет плана водопотребления и водоотведения на 2023 год.

Договор водоснабжения и водоотведения № 022/02132/121ВОК   
от 15.08.2019 с ООО «Водоканал».

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии от 30.08.2019 № 237 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники)   
(в редакции от 16.08.2022 № 218), тариф на питьевую воду в городе Калтан   
в первом полугодии 2023 года составляет 52,72 руб./куб. м, во втором полугодии 2023 года составляет 63,26 руб./куб. м; тариф на водоотведение в городе Калтан   
в первом полугодии 2023 года составляет 35,15 руб./куб. м, во втором полугодии 2023 года составляет 35,15 руб./куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды и стоков   
в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого   
при регулировании на 2019 - 2023 годы, в соответствии с п. 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Таким образом, принимая объем холодной воды и стоков на 2023 год  
на уровне плана 2019 – 2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия по данной статье: 7 287 куб. м (объем потребления холодной воды 1 полугодия) × 52,72 руб./куб. м (тариф   
на холодную воду 1 полугодия 2023 года) + 5 733 куб. м (объем потребления холодной воды 2 полугодия) × 63,26 руб./куб. м (тариф на холодную воду   
2 полугодия 2023 года) + 9 972 куб. м (объем стоков 1 полугодия) ×   
35,15 руб./куб. м (тариф на водоотведение 1 полугодия 2023 года) +   
7 845 куб. м (объем стоков 2 полугодия) × 35,15 руб./куб. м (тариф   
на водоотведение 2 полугодия 2023 года) = 1 373 тыс. руб.

Превышение объема отводимых стоков над объемами покупной воды объясняется тем, что предприятие использует не только покупную холодную воду, но и осуществляет забор воды из р. Кондома и р. Ольжерас (данные указаны в статье «Водный налог»).

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы по данной статье в размере предложения предприятия 1 359 тыс. руб., так как они не превышает расходы по расчету экспертов.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2023 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| 2023 | 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 737 410 | 277 976 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 30 314 | 30 314 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 359 | 1 359 |
| **5** | **ИТОГО** | **769 082** | **309 649** |

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

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

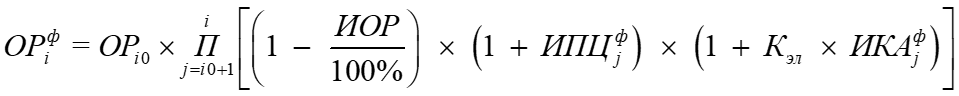
 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE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

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

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

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

- операционные расходы за 2021 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний по формуле

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

**Операционные расходы**

2021 год является третьим годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний. Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет операционных расходов ПАО «ЮК ГРЭС»

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019\* | 2020 | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,03 | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0,02 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 165,25 | 165,25 | 165,25 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 506 | 506 | 506 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 133 501 | 136 131 | 143 799 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ПАО «ЮК ГРЭС» в размере 133 501 тыс. руб. утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке Калтанского городского округа, на 2019 - 2023 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 491, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.05.2020 № 73, от 10.12.2020 № 541)

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по арендной плате подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 26 за 2021 год в разрезе аренды земли, оборотами счета 91.02 за 2021 год в разрезе договоров с МКУ УМИ КГО.

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 20.01, 91.02, в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах норм за 2021 год.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленными предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе страхования за 2021 год.

Расходы по уплате налога на имущество подтверждается представленной предприятием налоговой декларацией по налогу на имущество за 2021 год, оборотами счета 91.02 в размере налогов учитываемых и не учитываемых для целей налогового учета.

Расходы по уплате земельного налога подтверждается представленными предприятием оборотами счетов 20.01, 91.02 в разрезе налога на землю за 2021 год, сообщением налогового органа об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога № 1765192 от 22.04.2022.

Расходы по уплате транспортного налога подтверждается представленными предприятием оборотами счетов 20.01, 91.02 в разрезе транспортного налога за 2021 год, сообщением налогового органа об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога.

Расходы по уплате водного налога подтверждается представленным предприятием оборотами счетов 20.01, 91.02 в разрезе водного налога за 2021 год.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленными приказом об установлении надбавки к страховому тарифу на 2021 год и уведомлением о размере страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2021 год.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе амортизации, ведомости амортизации ОС за 2021 год.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждается представленным предприятием оборотами счета 91.02 в разрезе процентов за пользование денежными средствами за 2021 год и пересчитаны с учетом ключевой ставки по процентам за 2021 год.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов на производство

тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 5 620 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 7 873 |
| 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 | 502 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 96 |
| 1.4.3 | Иные расходы | 7 275 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 872 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 32 330 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 22 805 |
|  | ИТОГО | 84 500 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 84 500 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 12.

Таблица 182

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 303 239 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 27 721 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 202 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |
| 6 | ИТОГО: | 332 161 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2021 год составила 477 413 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 139

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

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 143 799 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 84 500 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 332 161 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -15 547 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | -67 500 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 477 413 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 14.

Таблица 14

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 477 413 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 366 765 |
| 3 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | тыс. руб. | 178 251 |
| 4 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | тыс. руб. | 188 514 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 653,747 |
| 6 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | тыс. Гкал | 380,050 |
| 7 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | тыс. Гкал | 273,697 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 562  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 541) | руб./Гкал | 469,02 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года, постановление РЭК Кемеровской области от 17.12.2018 № 562  (в ред. постановления РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 541) | руб./Гкал | 688,77 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 110 648 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 110 648 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2023 год необходимо включить 133 589 тыс. руб.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год представлен в таблицах 15-16.

Таблица 15

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 149 158 | 151 291 | 2 133 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 135 824 | 99 199 | -46 406 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 769 082 | 309 649 | -459 434 |
| 4 | Прибыль | 1 000 | 0 | -1 000 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 12 152 | 0 | -12 152 |
| 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 | 88 620 | 133 589 | 44 969 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 153 380 | -136 245 | -289 625 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 309 216 | 557 483 | -761 515 |

Таблица 16

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

**на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 6 851 | 6 949 | 98 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 251 | 2 234 | -17 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 9 102 | 9 183 | 81 |

1. **Тарифы на производство тепловой энергии и теплоносителя  
   ПАО «ЮК ГРЭС»** **на 2023 год.**

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений внекоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

Эксперты рассчитали тарифы на производство тепловой энергии для   
ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 | х | 865,64 | 9,0% | х |
| **2023 год** | **644,012** | **865,64** | **0,00%** | **557 483** |

Эксперты рассчитали тарифы на производство теплоносителя для   
ПАО «ЮК ГРЭС» на 2023 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. м³ | руб./м³ | % | тыс. руб. |
| Декабрь 2022 | х | 8,02 | 4,43% | х |
| **2023 год** | **1 144,939** | **8,02** | **0,00%** | **9 183** |

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 17 – 20.

Сравнительный анализ динамики расходов на производство теплоносителя, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 21 – 24.

1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
   с предыдущими периодами регулирования ПАО «ЮК ГРЭС»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 20 173 | | 21 169 | | 996 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 29 852 | | 31 327 | | 1 475 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 52 550 | | 55 146 | | 2 596 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 33 790 | | 35 459 | | 1 669 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 7 498 | | 7 868 | | 370 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 153 | | 161 | | 8 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 153 | | 161 | | 8 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 144 169 | | 151 291 | | 7 122 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 4 108 | | 4 717 | | 609 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 185 | | 8 149 | | -36 | |
| 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 | 186 | | 423 | | 237 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 65 | | 81 | | 16 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 7 934 | | 7 645 | | -289 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 891 | | 16 698 | | 807 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 21 115 | | 27 129 | | 6 014 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 13 047 | | 42 506 | | 29 459 | |
|  | ИТОГО | 62 346 | | 99 199 | | 36 853 | |
| 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 | 62 346 | | 99 199 | | 36 853 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 19

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 236 416 | | 277 976 | | 41 560 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 27 824 | | 30 314 | | 2 490 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 290 | | 1 359 | | 69 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 265 530 | | 309 649 | | 44 119 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 144 169 | | 151 291 | | 7 122 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 62 346 | | 99 199 | | 36 853 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 265 530 | | 309 649 | | 44 119 | |
| 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 | -36 499 | | 133 589 | | 170 088 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 48 800 | | -136 245 | | -185 045 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 484 346 | | 557 483 | | 73 137 | |

**Расходы на производство теплоносителя**

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 453 | | 1 525 | | 72 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 329 | | 2 444 | | 115 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 840 | | 2 980 | | 140 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 6 622 | | 6 949 | | 327 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 046 | | 1 204 | | 158 | |
| 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 | 1 046 | | 1 204 | | 158 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 859 | | 902 | | 43 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 128 | | 128 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 2 033 | | 2 234 | | 201 | |
| 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 | 2 033 | | 2 234 | | 201 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 23

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 24

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 6 622 | | 6 949 | | 327 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 033 | | 2 234 | | 201 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 655 | | 9 183 | | 528 | |

«Приложение № 2

к постановлению региональной   
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «17» декабря 2018 г. № 562

**Долгосрочные тарифы ПАО «ЮК ГРЭС» на тепловую энергию**

**на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую   
на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | 571,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | | 571,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | | 571,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.06.2020 | | 469,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | | 469,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | | 469,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | | 688,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | | 688,77 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | | 794,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | | 865,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | | 865,64 | 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 | x | | x | x | x | x | x | x |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2019 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.06.2020 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2021 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2021 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2022 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2022 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.12.2022 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2023 | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Двухставочный | x | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности  Гкал/ч в мес. | x | | | x | | x | | x | | x | | x | | x |

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

Приложение № 13 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области

от «17» декабря 2018 г. № 563

**Долгосрочные тарифы ПАО «ЮК ГРЭС»**

**на теплоноситель, реализуемый  
на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ПАО «ЮК ГРЭС» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 6,39 | x |
| с 01.07.2019 | 6,39 | x |
| с 01.01.2020 | 6,39 | x |
| с 01.07.2020 | 6,98 | x |
| с 01.01.2021 | 6,98 | x |
| с 01.07.2021 | 7,43 | x |
| с 01.01.2022 | 7,43 | x |
| с 01.07.2022 | 7,68 | x |
| с 01.12.2022 | 8,02 | x |
| с 01.01.2023 | 8,02 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 6,39 | x |
| с 01.07.2019 | 6,39 | x |
| с 01.01.2020 | 6,39 | x |
| с 01.07.2020 | 6,98 | x |
| с 01.01.2021 | 6,98 | x |
| с 01.07.2021 | 7,43 | x |
| с 01.01.2022 | 7,43 | x |
| с 01.07.2022 | 7,68 | x |
| с 01.12.2022 | 8,02 | x |
| с 01.01.2023 | 8,02 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | | 7,67 | | x |
| с 01.07.2019 | | 7,67 | | x |
| с 01.01.2020 | | 7,67 | | x |
| с 01.07.2020 | | 8,38 | | x |
| с 01.01.2021 | | 8,38 | | x |
| с 01.07.2021 | | 8,92 | | x |
| с 01.01.2022 | | 8,92 | | x |
| с 01.07.2022 | | 9,22 | | x |
| с 01.12.2022 | | 9,62 | | x |
| с 01.01.2023 | | 9,62 | | x |

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

Приложение № 14 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»,

для корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые

на потребительском рынке Калтанского городского округа, на 2023 год.

1. **Нормативно-правовая база**

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно - правовыми документами:

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).

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

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

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

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

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

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

Вся 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 «МЕЧЕЛ- ЭНЕРГО» (Калтанский городской округ) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, тепловой энергии и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Сокращенное наименование организации – ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО».

Юридический адрес: 454017, г. Челябинск, ул. 2-я Павелецкая, д. 14.

Фактический адрес: 652740, Кемеровская область, г. Калтан, ул. Комсомольская, 20.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор обособленного подразделения ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в г. Калтан Ткачев Алексей Васильевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – экономист планово-экономического отдела Марченко Екатерина Викторовна, т. (38472) 39-288.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» применяет общую систему налогообложения.

Тепловые сети переданы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в соответствии с договором аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенным с ПАО «ЮК ГРЭС» сроком до 31.03.2025, с государственной регистрацией.

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» 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 «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразованияв сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – «Основы ценообразования») ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» осуществляет регулируемую деятельность.

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

В соответствии с утвержденной учетной политикой (том 1, стр. 118-172) на предприятии ведется раздельный учет затрат.

В материалах тарифного дела ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» представило договор № 2/50/011/460МК от 30.03.2020 поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с МКП «Теплосеть» КГО (дополнительные материалы) и договор №1/50/011/461МК от 30.03.2020 на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с МКП «Теплосеть» КГО.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника ПАО "ЮК ГРЭС", реализуемые на потребительском рынке Калтанского городского округа, на 2021 - 2023 годы установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.12.2020 № 543 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 17.12.2021 № 793).

**4. Определение необходимой валовой выручки и расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии**

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

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

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

Схема теплоснабжения Калтанского городского округа, актуализирована на 2023 год постановлением   
Администрации г. Калтан от 15.08.2022 № 282-п (https://www.kaltan.net/files/files/docs/%D0%BF%D0%BE%D1%81%D1%82%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D1%8F/2022/282.pdf).

Предприятие получает тепловую энергию от бойлерных установок №1,2 ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС». Эксперты отмечают, что в таблице 8.1 «Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа» (страница 464) указан отпуск тепловой энергии для МКП «Теплосеть» КГО от бойлерных установок №1,2 ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» в размере   
137,913 тыс. Гкал. Также экспертами было проанализировано предложение предприятия по отпуску в сеть от бойлерных установок №1, 2   
ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» в размере 162,304 тыс. Гкал. Следовательно, объем отпускаемой тепловой энергии в сеть для МКП «Теплосеть» КГО при нормативных потерях в сетях предприятия в размере 11,800 тыс. Гкал составит 162,304-11,800 =150,504 тыс. Гкал, что выше значения, указанного в схеме теплоснабжения, на 9,13%. Эксперты считают экономически обоснованным принять в расчет полезный отпуск, рассчитанный с учетом предложения предприятия, как наибольшее значение.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 11,800 тыс. Гкал. (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 29.09.2020 №233).

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче тепловой энергии на 2023 год представлен в таблице 1.

Таблица 1.

Баланс тепловой энергии ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» при передаче   
тепловой энергии на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Объем теплоэнергии на 2023 год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Отпуск в сеть | тыс. Гкал. | 162,304 | 90,703 | 71,601 |
| 2 | Потери при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал. | 11,800 | 6,594 | 5,206 |
| 3 | Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал. | 150,504 | 84,108 | 66,396 |

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

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

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



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 37 Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

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

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106,0 %.

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:

,

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле:

 , где:

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

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

Согласно данным предприятия условные единицы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» относительно 2022 года не изменятся и составят 790,1985 у.е. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на услуги по передаче тепловой энергии в 2023 году, по мнению экспертов, составит 18 741 тыс. руб.

ОР2023 = 17 859 × (1-1/100) × (1+0,06) × (1+0,75×0) = 18 741 тыс. руб.

Расчет операционных расходов на услуги по передаче тепловой энергии на 2023 год приведен в таблицах 2-3.

Таблица 2.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2023 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено  РЭК КО  на 2021 год | Утверждено  РЭК Кузбасса  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | х | 1,043 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 790,1985 | 790,1985 | 790,1985 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | х | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 17 296 | 17 859 | 18 741 |

Таблица 3.

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2023 год, постатейно

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 13 480 | 13 791 | 311 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 517 | 529 | 12 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 808 | 3 896 | 88 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 458 | 468 | 10 |
| 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 | 55 | 57 | 2 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО операционных расходов | 18 318 | 18 741 | 423 |

* 1. **Расчет неподконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**4.3.2. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 7 749 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с п. 45 и п. 65 Основ ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды помещения и имущества № 12 от 17.03.2020, заключенный с ПАО «ЮК ГРЭС». Договор действует до 31.03.2025 с автопролонгацией (том 1, стр. 272-277). Согласно Приложению № 2 к договору № 12 от 17.03.2020 - акту приема-передачи имущества ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» передано следующее имущество:

- I теплокомплекс Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-1 ЮК ГРЭС;

- II теплокомплекса Калтанского теплосетевого хозяйства: г. Калтан, от БУ-2 ЮК ГРЭС.

По данному договору аренды заключено дополнительное соглашение № 1 от 01.12.2021 с приложением уточненного расчета ежемесячной арендной платы за пользование имуществом в 2022 году (приложение № 1 к дополнительному соглашению, том 1 стр. 278).

Предприятием была представлена расшифровка расходов по аренде данного имущества к договору № 12 от 17.03.2020.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают признать экономически обоснованными расходы в размере 6 500 тыс. руб. и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 1 249 тыс. руб.

**4.3.3. Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**4.3.5. Отчисления на социальные нужды**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 155 тыс. руб.

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

- сумма страховых взносов согласно главе 34 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ (ред. от 28.12.2017) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование»;

- 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» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (предприятие не представило уведомление, в данном случае 0%).

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений будет равняться 30,0 % от ФОТ.

Общий фонд оплаты труда на 2023 год составляет 529 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на передачу тепловой энергии в размере 159 тыс. руб. (529 тыс. руб. (ФОТ) × 30,0 % (процент отчислений)).

**4.3.6. Расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в НВВ предприятия на передачу тепловой энергии на 2023год, по мнению экспертов, составит 6 659 тыс. руб.

Распределение неподконтрольных расходов по статьям приведено в таблице 4.

Таблица 4

**Реестр неподконтрольных расходов на 2023 год**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2023 год | Предложения экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 7 749 | 6 500 | -1 249 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 155 | 159 | 4 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Налог на прибыль | 7 904 | 6 659 | -1 245 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 7 904 | 6 659 | -1 245 |

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

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

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.

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

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили   
23 141 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор № 2/50/011/460МК от 30.03.2020 поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с Муниципальным казенным предприятием «Теплосеть» Калтанского городского округа (МКП «Теплосеть» КГО) и договор №1/50/011/461МК от 30.03.2020 на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с МКП «Теплосеть» КГО (том 1 стр. 241-260 материалов дела). Срок действия договоров по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Экспертами было принято количество потерь тепловой энергии на уровне плана, принятого при формировании затрат на приобретение энергетических ресурсов на 2021-2023 годы. В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2020 № 233 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2021 год» объем нормативных технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 11,800 тыс. Гкал.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 562 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 491, постановлений РЭК Кузбасс от 28.05.2020 № 73, от 10.12.2020 № 541, от 24.11.2022 № 476) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемую на потребительском рынке г. Калтана, на 2019 - 2023 годы», тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источника ПАО «ЮК ГРЭС» составляет на 2023 год 865,64 руб./Гкал.

Таким образом, по мнению экспертов расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2023 году составят:

11,800 тыс. Гкал × 865,64 руб./Гкал = 10 215 тыс. руб.

Расходы в размере 10 215 тыс. руб. предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 12 926 тыс. руб. за счет изменения тарифа на тепловую энергию на 2023 год.

**4.4.2. Расходы на покупку потерь теплоносителя**

Предложения предприятия по данной статье на 2023 год составили 212 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

Договор № 2/50/011/460МК от 30.03.2020 поставки тепловой энергии и теплоносителя в целях компенсации потерь с Муниципальным казенным предприятием «Теплосеть» Калтанского городского округа (МКП «Теплосеть» КГО) и договор №1/50/011/461МК от 30.03.2020 на оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя с МКП «Теплосеть» КГО (том 1 стр. 147-172 материалов дела). Срок действия договоров по 31.12.2020 с автопролонгацией.

Плановый объем потерь теплоносителя на 2023 год принят экспертами в расчет на уровне планового объема потерь теплоносителя на 2021-2023 годы.

В соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.09.2020 № 233 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2021 год» объем нормативных технологических потерь теплоносителя при передаче по тепловым сетям ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» составляет 23,7437 тыс. куб. м.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2018 № 563 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 752, от 28.11.2019 № 492, от 05.12.2019 № 552, постановлений РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 542, от 17.12.2021 № 792, от 24.11.2022 № 477) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ПАО «ЮК ГРЭС» на потребительском рынке Калтанского городского округа, на 2019 - 2023 годы», тарифы на теплоноситель ПАО «ЮК ГРЭС» составляют:

Объем расходов по данной статье составляет:

23,7437 тыс. куб. м. × 8,02 руб./куб. м = 190 тыс. руб.

Расходы в размере 190 тыс. руб. предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 22 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2023 год в размере   
10 405 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 5.

Таблица 5.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 23 141 | 10 215 | -12 926 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 204 | 190 | -14 |
| 6 | ИТОГО | 23 345 | 10 405 | -12 940 |

**4.5. Расчёт предпринимательской прибыли**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

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

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Методических указаний.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 1 311 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2023 год 1 270 тыс. руб.:

(18 741 тыс. руб. (ОР) + 6 659 тыс. руб. (НР) + 0 тыс. руб. (РЭР)) ×5%,

где ОР – операционные расходы, НР – неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль, РЭР – расходы на энергетические ресурсы за исключением расходов на топливо, тепловую энергию, теплоноситель.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 41 тыс. руб. за счёт корректировки вышеуказанных расходов.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Фактические операционные расходы за 2021 года приняты в расчет на уровне базового уровня операционных расходов, утверждённого постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.12.2020 № 543 «Об установлении ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от теплоисточника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые на потребительском рынке Калтанского городского округа, на 2021-2023 годы», в размере 17 296 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по передаче   
тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 6 250 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 |
| 1.4.1 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.2 | иные расходы | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 146 |
| 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 | 6 396 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 396 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 7.

Таблица 7.

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

Тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 5 700 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 146 |
| 6 | ИТОГО: | 5 846 |

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов за 2021 год представлен в таблице 8.

Таблица 8.

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на услуги   
по передаче тепловой энергии)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 17 296 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 396 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 846 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 185 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 30 723 |
| 12 | Товарная выручка | 27 177 |
| 13 | Дельта НВВ (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12) | 3 546 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 9.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 30 723 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 27 177 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 12 350 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 14 827 |
| 5 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 140,302 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 76,547 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 63,755 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 543) | руб./Гкал | 193,70 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление  РЭК Кузбасса от 10.12.2020 № 543) | руб./Гкал | 193,71 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 3 546 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 3 546 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку предприятия на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021) и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на 2023 год необходимо включить 4 281 тыс. руб.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки   
   ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2023 год**

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

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2023 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Расчёт необходимой валовой выручки на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2023 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 18 318 | 18 741 | 423 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 7 904 | 6 659 | -1 245 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 23 345 | 10 405 | -12 940 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 311 | 1 270 | -41 |
| 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 | 4 281 | 4 281 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 50 878 | 41 356 | -9 522 |

1. **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии   
   ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» на 2023 год.**

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки на 2023 год, представлены в таблице 11.

Таблица 11.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| декабрь 2022 | х | 274,78 | 12,45% | х |
| **2023 год** | **150,504** | **274,78** | **0,00%** | **41 356** |

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений внекоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки. Тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022.

1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»**

Сравнительный анализ динамики расходов на услуги по передаче тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 12 – 15.

**Расходы на услуги по передаче тепловой энергии**

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 13 142 | | 13 791 | | 649 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 504 | | 529 | | 25 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 713 | | 3 896 | | 183 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 446 | | 468 | | 22 | |
| 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 | 54 | | 57 | | 3 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 17 859 | | 18 741 | | 882 | |

Таблица 13.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов  тыс.руб. | | | | | | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 6 250 | | 6 500 | | 250 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 151 | | 159 | | 8 | |
| 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 | 6 401 | | 6 659 | | 258 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 6 401 | | 6 659 | | 258 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,  холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 8 677 | | 10 215 | | 1 538 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 179 | | 190 | | 11 | |
| 6 | ИТОГО | 8 856 | | 10 405 | | 1 549 | |

| Таблица 15  Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче  тепловой энергии | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 17 859 | | 18 741 | | 882 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 401 | | 6 659 | | 258 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 8 856 | | 10 405 | | 1 549 |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 1 213 | | 1 270 | | 57 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 4 281 | | 4 281 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 34 329 | | 41 356 | | 7 027 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |

«Приложение № 2

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

от «10» декабря 2020 г. № 543

**Долгосрочные тарифы ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»**

**на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  
 от теплоисточника ПАО «ЮК ГРЭС», реализуемые  
 на потребительском рынке Калтанского городского округа,**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| ООО  «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2021 | 193,70 | x |
| с 01.07.2021 | 193,71 | x |
| с 01.01.2022 | 193,71 | x |
| с 01.07.2022 | 244,36 | x |
| с 01.12.2022 | 274,78 | x |
| с 01.01.2023 | 274,78 | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

Приложение № 15 к протоколу № 82

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Шанс», для корректировки тарифов   
на тепловую энергию, на потребительском рынке   
Ленинск-Кузнецкого муниципального округа на 2023 год

**1. Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Налоговый кодекс Российской Федерации;

Трудовой Кодекс Российской Федерации;

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

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

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

Постановление Правительства Российской Федерации   
в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год м плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным на сайте Минэкономразвития РФ 28.09.2022, в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составит 106,0%.

В соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали информацию, представленную ООО «Шанс» через систему ЕИАС.

**3. Общая характеристика предприятия**

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Шанс».

Сокращенной наименование: ООО «Шанс».

ИНН 4212025734

КПП 421201001

Адрес: 652572, Кемеровская область, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, п. Чкаловский, ул. Садовая, 5а-2.

ООО «Шанс» обслуживает 6 котельных в Шабановском и Чкаловском сельских поселениях Ленинск-Кузнецкого муниципального округа установленной мощностью 6,965 Гкал/ч. В качестве топлива используется каменный уголь.

ООО «Шанс» осуществляет работу по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) видам деятельности с 25 февраля 2009 года.

ООО «Шанс» в РЭК Кузбасса представлено концессионное соглашение от 28 апреля 2016 года со сроком передачи имущества на 10 лет. Концессионное соглашение заключено в отношении объектов теплоснабжения – 6 котельных Ленинск-Кузнецкого района, на основании проведенных конкурсных процедур. Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо РЭК КО № См-6-35/3549-02 от 14.12.2015 «О согласовании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»). Долгосрочными параметрами регулирования закреплен метод индексации установленных тарифов. Долгосрочные параметры регулирования легли   
в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Шанс» на 2020-2025 годы.

Долгосрочные тарифы на 2020-2025 годы для ООО «Шанс» утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.09.2019 № 268 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Шанс» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на 2020-2025 годы».

Система налогообложения, применяемая на предприятии, упрощенная. Все расчеты в данном экспертном заключении приведены с учетом НДС.

**4. Определение необходимой валовой выручки   
на тепловую энергию на 2023 год**

**4.1 Баланс тепловой энергии**

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

Котельные предприятия расположены на территориях, относимых к Ленинск-Кузнецкому муниципальному округу. Эксперты отмечают отсутствие на официальном сайте Ленинск-Кузнецкого муниципального округа (<http://zakon.lnkrayon.ru>) актуализированных на 2023 год постановлениями администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 30.06.2023 г. №654, №656, схем теплоснабжения Чкаловского и Шабановского сельских поселений Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, где расположены источники теплоснабжения предприятия. В вышеуказанных схемах отсутствуют данные о полезном отпуске тепловой энергии в 2023 году.

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

Таким образом, в соответствии с п. 22 и п. 22(1) Основ ценообразования по всем группам потребителей объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов ФГИС ЕИАС ФАС России BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей «Бюджет», «Население» и «Прочие» представлены в таблицах 1-3.

Таблица 1.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по бюджетным потребителям ООО «Шанс»

Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Бюджет», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 4573,60 |  |
| 2020 | 4573,43 | 0,00 |
| 2021 | 4580,84 | 0,16 |
| 2023 | 4584,47 | 0,08 в среднем |

Таблица 2.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «Шанс» Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 355,56 |  |
| 2020 | 356,28 | 0,20 |
| 2021 | 356,16 | -0,03 |
| 2023 | 356,46 | 0,08 в среднем |

Таблица 3.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по прочим потребителям ООО «Шанс» Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Прочие», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2019 | 88,26 |  |
| 2020 | 57,31 | -35,07 |
| 2021 | 70,04 | 22,21 |
| 2023 | 65,54 | -6,43 в среднем |

Уровень потерь тепловой энергии при передаче по сетям, обслуживаемым предприятием принят на нулевом уровне, согласно установленным долгосрочным параметрам регулирования.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения потерь на собственные нужды котельных, учтённого в тепловом балансе предприятия на 2022 год, в размере 187 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 4.

Таблица 4.

Баланс тепловой энергии ООО «Шанс»   
(Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 5 193 | 2 921 | 2 272 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 5 006 | 2 816 | 2 190 |
| 3 | Полезный отпуск | 5 006 | 2 816 | 2 190 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 5 006 | 2 816 | 2 190 |
| 4.1 | - жилищные организации | 356 | 200 | 156 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 4 584 | 2 579 | 2 005 |
| 4.3 | - прочие потребители | 66 | 37 | 29 |
| 5 | - производственные нужды | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Потери, всего | 187 | 105 | 82 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельных | 187 | 105 | 82 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 0 | 0 | 0 |

**4.2 Расчет операционных (подконтрольных) расходов**

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

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



где:

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

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

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

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 28.09.2022,   
в соответствии с которым ИПЦ на 2023 год составляет 106,0 %.

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

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

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

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

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

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

Согласно данным предприятия установленная тепловая мощность источников тепловой энергии ООО «Шанс» в 2023 году не изменяется   
по сравнению с установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии на 2022 год и составляет 6,97 Гкал/ч. Индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2023 году,   
по мнению экспертов, составит 6 097,84 тыс. руб. Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 5.

Таблица 5.

Расчет операционных расходов ООО «Шанс»   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО  на 2020 год\* | Утверждено РЭК Кузбасса на 2021 год | Утверждено РЭК Кузбасса на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,032 | 1,036 | 1,039 | 1,06 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 507,94 | 5 649,17 | 5 810,79 | 6 097,84 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО «Шанс» равен 5 507,94 тыс. руб.

Распределение операционных расходов по статьям приведено   
в таблице 6.

Таблица 6.

Распределение операционных расходов ООО «Шанс»   
по статьям на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 635,00 | 180,49 | -454,51 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 446,20 | 267,54 | -1 178,66 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 6 276,60 | 4 944,55 | -1 332,05 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 960,00 | 200,37 | -759,63 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 677,30 | 213,84 | -463,46 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 26,05 | 26,05 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0,00 | 55,09 | 55,09 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 209,91 | 209,91 |
|  | ИТОГО операционных расходов | **9 995,10** | **6 097,84** | **-3 897,26** |

**4.3 Неподконтрольные расходы**

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

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду.*

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

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 № 632.

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

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 № 344).

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
11,70 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 (стр. 285-429 материалов дела):

Бухгалтерская справка о начисленных суммах налога за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2021 год (стр. 285 материалов дела).

Платежное поручение об уплате налога за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 286 материалов дела).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 286-332 материалов дела).

Пять отчетов формы № 2-ТП (воздух) «Сведения об охране атмосферного воздуха» за 2021 год (стр. 333-375 материалов дела).

Шесть отчетов формы № 2-ТП (отходы) «Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления» за 2021 год (стр. 376-429 материалов дела).

Эксперты признают экономически обоснованными фактические затраты за 2021 год в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах установленных лимитов согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду в размере 3,55 тыс. руб.

Расходы в размере 8,15 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

*4.3.2. Расходы на обязательное страхование*

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

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

На 2023 год предприятием не заявлены расходы по данной статье.

*4.3.3. Отчисления на социальные нужды*

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

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

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998   
№ 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010   
№ 350-ФЗ).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 895,53 тыс. руб.

Предприятием представлено уведомление налоговых органов о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (доп.материалы).

Процент отчислений на социальные нужды составит: 30,2%.

Фонд оплаты труда согласно таблице 6 на 2023 год составил   
4 944,55 тыс. руб. На основе планового фонда оплаты труда эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, которая составила   
1 493,25 тыс. руб. (4 944,55 тыс. руб. × 0,302 = 1 493,25 тыс. руб.).

Расходы в размере 402,28 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

*4.3.4. Налог УСН*

Согласно НК РФ, налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов,   
в случае если расходы превысили или сравнялись с доходами, уплачивает минимальный налог.

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

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 384,80 тыс. руб.

Налогооблагаемая база, по мнению экспертов, в 2023 году составит: 6 097,84 тыс. руб. (операционные расходы на 2023 год) + 3,55 тыс. руб. (плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов) + 1 493,25 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления на 2023 год) + 6 747,02 тыс. руб. (расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год согласно таблице 9) = 14 341,66 тыс. руб.

Экспертами предлагается включить расходы по уплате налога при УСН в НВВ предприятия на 2023 год в размере: 14 341,66 тыс. руб. (налогооблагаемая база на 2023 год) × 1% (ставка минимального налога) = 143,42 тыс. руб., как экономически обоснованные.

Расходы в размере 241,38 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на потребительский рынок приведен в таблице 7.

Таблица 7.

Реестр неподконтрольных расходов ООО «Шанс» на 2023 год

(приложение 5.3 к Методическимуказаниям)

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 11,70 | 3,55 | -8,15 |
| 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 | 11,70 | 3,55 | -8,15 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 | 0.00 | 0,00 |
| 1.4.3 | налог на имущество | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 895,96 | 1 493,25 | -402,28 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 907,23 | 1 496,80 | -410,43 |
| 2 | Налог УСН | 384,80 | 143,42 | -241,38 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 292,03 | 1 640,22 | - 651,81 |

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

*4.4.1. Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 4 977,50 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Шанс» представило:

Бухгалтерская справка о стоимости угля за 2021 год (стр. 58 материалов дела). Цена угля без учета НДС 1 214,04 руб./тн (без доставки), с учетом НДС 1 456,85 руб./тн.

Счета-фактуры на поставку угля и удостоверения о качестве угля, поставляемого АО «СУЭК-Кузбасс» (стр. 59-1113 материалов дела).

Договор поставки угля № СУЭК-КУЗ-21/416С от 09.02.2021 с АО «СУЭК-Кузбасс» (стр. 114-121 материалов дела). Срок действия договора по 31.12.2021. Низшая теплота сгорания 5130 ккал/кг.

Бухгалтерская справка о стоимости доставки угля за 2021 год (стр. 122 материалов дела). Цена перевозки 419,64 руб./т.

Расчет стоимости перевозки тонны каменного угля КАМАЗ-65115N (стр. 98 материалов дела).

ООО «Шанс» используется в качестве топлива каменный уголь марки Др.

Объем потребления натурального топлива, требуемый   
при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя   
из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании приложения № 1 к письму РЭК КО № См-6-35/3549-02 от 14.12.2015   
в размере – 228,70 кг. у.т./Гкал.

Согласно представленным сертификатам качества угля фактическая низшая теплота сгорания за 2021 год составила 5 543,93 ккал/кг. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное при этом составит: 5 543,93 ккал/кг (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 ккал/кг (калорийность условного топлива) = 0,79.

При определении плановой цены на уголь сортомарки Др на 2021 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена угля за 2021 год, согласно представленным счетам фактурам, составляет 1 456,84 руб./т. с учетом НДС.

Согласно шаблону WARM.TOPL.Q4.2021, фактическая цена угля сортомарки Др по Кемеровской области-Кузбассу за 2021 год составляет 1 630,97 руб./т. с учетом НДС.

Цена угля сортомарки Др принята экспертами в расчет на 2023 год   
в размере: 1 456,84 руб./т. × 1,537 (ИЦП по каменному углю 2022/2021) × 0,875 (ИЦП по каменному углю 2023/2022) = 1 959,27 руб./т. Принятая в расчет средняя цена угля сортомарки Др не превышает среднюю цену на каменный уголь по Кемеровской области-Кузбассу.

При определении плановой цены транспортировки угля сортомарки Др на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Фактическая цена транспортировки угля за 2021 год, согласно представленным материалам, составляет 419,64 руб./т. Цена транспортировки угля принята экспертами в расчет на 2023 год в размере: 419,64 руб./т. × 1,143 (ИЦП по транспортировке 2022/2021) × 1,063 (ИЦП по транспортировке 2023/2022) = 509,87 руб./т.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 8.

Таблица 8.

Расчет топлива ООО «Шанс» на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения экспертов  на 2022 год |
|
| 1 | 2 | 3 |
| Производство и отпуск тепловой энергии | | |
| Нормативная выработка | Гкал | 5193,00 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 5006,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 356,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 4584,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 66,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 |
| Потери, всего | Гкал | 187,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 187,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 0,00 |
| Топливо | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 228,70 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 228,70 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,792 |
| - уголь каменный |  | 0,792 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 288,77 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 288,77 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1 445,56 |
| -уголь каменный | т | 1 445,56 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,00 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 1 445,56 |
| -уголь каменный | т | 1 445,56 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 2 523,63 |
| -уголь каменный | руб./т | 2 523,63 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | 3 648,07 |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 3 648,07 |
| Цена расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | руб./т | 509,87 |
| цена автомобильной транспортировки | руб./т | 509,87 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 737,05 |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 737,05 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. | 4 385,12 |

Стоимость натурального топлива с учетом перевозки, по мнению экспертов, в 2023 году составит 4 385,12 тыс. руб. и предлагается   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 592,38 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

*4.4.2. Расходы на электрическую энергию*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 2 231,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Шанс» представило:

Бухгалтерская справка о стоимости электроэнергии за 2021 год с приложением сводного расхода электроэнергии за 2021 год (стр. 124-129 материалов дела).

Счета-фактуры на покупку электроэнергии за 2021 год (стр. 130-141 материалов дела).

Договор электроснабжения № 2220э от 01.01.2008 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 142-155 материалов дела).

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне НН.

Плановые объемы электрической энергии на 2023 год приняты экспертами в расчет на уровне плановых объемов электроэнергии   
на 2020 год в размере 267,59 тыс. кВтч, согласно п. 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

При определении плановой цены поставки электроэнергии на 2023 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена электроэнергии за 2021 год, согласно представленным счетам-фактурам, составила 7,17 руб./кВтч. Экспертами принята в расчет цена электроэнергии на 2023 год в размере: 7,17 руб./кВтч × 1,045 ИЦП на обеспечение электроэнергией 2022/2021) × 1,08 (ИЦП на обеспечение электроэнергией 2023/2022) = 8,092 руб./кВтч.

Стоимость электроэнергии, по мнению экспертов, в 2023 году составит: 267,59 тыс. кВтч × 8,092 руб./кВтч = 2 165,34 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованная.

Расходы в размере 65,66 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

*4.4.3. Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год   
в размере 196,56 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Шанс» представило:

Бухгалтерская справка о стоимости холодной воды за 2021 год (стр. 156 материалов дела).

Счета-фактуры ООО «Энергоресурс» на поставку холодной воды за 2021 год (стр. 157-165 материалов дела).

Договор холодного водоснабжения № Ч-12.17/В от 11.08.2017 с ООО «Энергоресурс» (стр. 166-178 материалов дела).

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды и стоков   
в 2023 году не корректируется относительно объема, принятого   
при регулировании на 2020 - 2025 годы, в соответствии с п. 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Плановые объемы холодной воды на 2023 год приняты экспертами   
в расчет на уровне плановых объемов холодной воды на 2020 год в размере 4,58 тыс. м3 (2,56 тыс. м3 в 1-ом полугодии 2023 года и 2,02 тыс. м3 во 2-ом полугодии 2023 года).

Поставщиком холодной воды для ООО «Шанс» является   
ООО «Энергоресурс».

При определении плановой цены покупки холодной воды на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Тарифы   
на покупку холодной воды приняты в расчет согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.12.2018 № 758 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду   
ООО «Энергоресурс» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ)»   
(в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 28.11.2019 № 509, от 17.12.2019 № 610, постановлений РЭК Кузбасса от 01.09.2020 № 198, от 17.08.2021 № 294) в размере 58,28 руб./м3 в 1-ом полугодии 2023 года и 60,61 руб./м3 (58,28 руб./м3 × 1,04 (ИЦП на обеспечение холодной водой 2023/2022) = 60,61 руб./м3) во 2-ом полугодии 2023 года.

Таким образом, стоимость холодной воды, по мнению экспертов,   
на 2023 год составит 271,65 тыс. руб. (2,56 тыс. м3 × 58,28 руб./м3   
+ 2,02 тыс. м3 × 60,62 руб./м3 = 271,65 тыс. руб. с учетом НДС в соответствии с прогнозным тарифом на воду в 2023 году.

Так как предложение предприятия не превышает размер экономически обоснованных расходов по данной статье, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2023 год расходы на уровне предложения предприятия в размере 196,56 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2023 год на уровне   
6 747,02 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 9.

Таблица 9.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «Шанс» на 2023 год

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Расходы на топливо | 4 977,50 | 4 385,12 | -592,38 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 231,00 | 2 165,34 | -65,66 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 196,56 | 196,56 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 7 405,06 | 6 747,02 | -658,04 |

**4.5 Нормативная прибыль**

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

ООО «Шанс» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением об утверждении инвестиционной программы на 2023-2025 годы. Предприятие представило инвестиционную программу   
в размере 2 615 тыс. руб. (без НДС) из прибыли, направленной   
на инвестиции.

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 № 410 (далее Правила).

Экспертами объем финансирования, в том числе разбивка по источникам финансирования, приняты согласно концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, заключенного между администрацией Ленинск-Кузнецкого муниципального округа и ООО «Шанс», с учетом ранее выданных Региональной энергетической комиссией Кузбасса долгосрочных параметров регулирования для заключения концессионного соглашения.

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в актуализированных на 2023 год схемах теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, утвержденных постановлениями Администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения.

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.

Инвестиционная программа ООО «Шанс» на 2023-2025 годы была утверждена постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.10.2022 № 319 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Шанс» на 2023 - 2025 годы». Согласно утвержденной инвестиционной программе источником финансирования является прибыль, направленная на инвестиции, которая в 2023 году составляет 455 тыс.руб.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, эксперты предлагают принять инвестиционную программу на 2023 год в размере 455 тыс.руб. из прибыли, направленной на инвестиции.

Таким образом, нормативная прибыль ООО «Шанс» на 2023 год, по мнению экспертов, составит 455 тыс. руб. и подлежит включению в НВВ предприятия как экономически обоснованная.

**4.6 Расчетная предпринимательская прибыль**

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

По данной статье на 2023 год предприятием не запланированы расходы. Корректировка предложения предприятия отсутствует.

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

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

2021 год является вторым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний. Расчет операционных расходов за 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

Расчет операционных расходов ООО «Шанс»

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020\* | 2021 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,067 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 6,97 | 6,97 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 507,94 | 5 649,17 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО «Шанс» в размере 5 507,94 тыс. руб. утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.09.2019 № 268 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию реализуемую ООО «Шанс» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на 2020 - 2025 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 15.12.2020 № 579, от 08.07.2021 № 238).

Фактические операционные расходы за 2021 год приняты экспертами   
в размере 5 649,17 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2021 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 11.

Таблица 11.

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2021 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 3,55 |
| 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 | 3,55 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0,00 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 383,38 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 386,93 |
| 2 | Налог УСН | 112,25 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 499,18 |

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

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 12.

Таблица 12.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя за 2021 год

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2021 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 2 803,62 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 918,65 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 206,12 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 |
| 6 | ИТОГО: | 4 928,40 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные   
в 2021 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний).

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2021 год представлен в таблице 13.

Таблица 13.

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2021 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 649,17 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 499,18 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 4 928,40 |
| 4 | Прибыль | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 457,87 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 183,16 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка: | 12 717,78 |
| 13 | Товарная выручка  Стр. 13 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период × Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 13 010,41 |
| 14 | Дельта НВВ (Стр. 14 = стр. 12 – стр. 13.) | -292,63 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кузбасса на 2021 год.

Таблица 13.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 12 717,78 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 13 010,41 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 7 216,67 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 5 793,74 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2021 год) | тыс. Гкал | 5,08 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 2,855 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 2,221 |
| 8 | Тариф с 1 января 2021 года (постановление  РЭК КО от 12.09.2019 № 268, в ред. от 15.12.2020 № 579) | руб./Гкал | 2 527,78 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2021 года (постановление РЭК КО от 12.09.2019 № 268 в ред. от 15.12.2020 № 579)) | руб./Гкал | 2 609,20 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -292,63 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 292,63 тыс. руб. к уменьшению и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2023 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,139 (2022/2021)   
и 1,06 (2023/2022), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 28.09.2022. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки   
на 2022 год необходимо исключить 353,30 тыс. руб.

**6. Расчет необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования ООО «Шанс»**

Необходимая валовая выручка рассчитана на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на 2020 – 2023 годы и прогнозных параметров регулирования ООО «Шанс» на 2023 год.

Расчет необходимой валовой выручки представлен в таблице 14.

Таблица 14.

Расчет необходимой валовой выручки ООО «Шанс» на 2023 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов  на 2023 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 = 4 - 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 9 995,10 | 6 097,84 | -3 897,26 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 292,03 | 1 640,22 | - 651,81 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 7 405,06 | 6 747,02 | - 658,04 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 455,00 | 455,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | - 353,30 | - 353,30 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 19 692,19 | 14 586,78 | -5 105,41 |

**7. Тарифы на тепловую энергию ООО «Шанс»**

Тариф на тепловую энергию ООО «Шанс» на 2023 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования, представлены в таблице 15.

Таблица 15.

Тарифы на тепловую энергию ООО «Шанс»

НДС не облагается

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | НВВ,  тыс. руб. | Полезный отпуск, Гкал | Тарифы по предложению экспертов,  руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| Декабрь 2022 | х | х | 2 913,86 | 8,10% |
| 2023 год | 14 586,78 | 5 006,00 | 2 913,86 | 0% |

**8. Динамика расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «Шанс»**

**Смета расходов на производство тепловой энергии**

Таблица 16.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Определение операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 171,99 | | 180,49 | | 8,50 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 254,95 | | 267,54 | | 12,59 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 4 711,79 | | 4 944,55 | | 232,76 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 190,94 | | 200,37 | | 9,43 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 203,77 | | 213,84 | | 10,07 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 24,82 | | 26,05 | | 1,23 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 52,50 | | 55,09 | | 2,59 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 10 | Другие расходы | 200,03 | | 209,91 | | 9,88 | |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 5 810,79 | | 6 097,84 | | 287,05 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 - 3 | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,  в том числе: | 13,77 | | 3,55 | | -10,22 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ  в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду  в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | | 3,55 | | 3,55 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 13,77 | | 0,00 | | -13,77 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 422,96 | | 1 493,25 | | 70,29 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты  по ним | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
|  | ИТОГО | 1 436,73 | | 1 496,80 | | 60,07 | |
| 2 | Налог на прибыль | 125,49 | | 143,42 | | 17,93 | |
| 3 | Экономия, определенная  в прошедшем долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 562,22 | | 1 640,22 | | 78,00 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 18.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | Предложение экспертов  на 2023 год | | Динамика расходов | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 = 4 -3 | |
| 1 | Расходы на топливо | 2 986,19 | | 4 385,12 | | 1 398,93 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 059,11 | | 2 165,34 | | 106,23 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 256,16 | | 196,56 | | -59,60 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 6 | ИТОГО | 5 301,46 | | 6 747,02 | | 1 445,56 | |

Таблица 19.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | | | |  | | |
|  |  |  | |  | | | тыс. руб. | |  | | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК Кузбасса  на 2022 год | | | Предложение экспертов  на 2023 год | | | Динамика расходов | | |
| 1 | 2 | 3 | | | 4 | | | 5 = 4 - 3 | | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 810,79 | | | 6 097,84 | | | 287,05 | | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 562,22 | | | 1 640,22 | | | 78,00 | | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 301,46 | | | 6 747,02 | | | 1 445,56 | | |
| 4 | Прибыль | 0,00 | | | 455,00 | | | 455,00 | | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 478,14 | | | 0,00 | | | -478,14 | | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов)  на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов  от значений, учтенных  при установлении тарифов | 103,56 | | | -353,30 | | | -456,86 | | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности  и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи  с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету  в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности  от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы  в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | | | 0,00 | | | 0,00 | | |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 13 256,17 | | | 14 586,78 | | | 1 330,61 | | |
|  | | | |  | | |  | | | |

«Приложение № 2

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «12» сентября 2019 г. № 268

**Долгосрочные тарифы ООО «Шанс» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули- руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Шанс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2 328,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 609,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 609,20 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 695,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 913,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 913,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 796,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2 328,36 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 609,20 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2022 | 2 609,20 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 695,60 | x | x | х | x | x |
| с 01.12.2022 | 2 913,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 913,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 691,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 796,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

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