Приложение № 1 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Гурьевск - Сталь» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Гурьевск - Сталь» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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

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

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

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

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

Угольные склады участка промышленных котельных вмещают 8 600 тонн угля.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2025 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему 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 30.12.2008 № 325.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 5478,84 | 5478,84 | 5478,84 | 5478,84 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 251,38 | 251,38 | 251,38 | 251,38 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2180 | 2180 | 2180 | 2180 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 37,53 | 37,53 | 37,53 | 37,53 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,827 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2249,49 | 2249,49 | 2249,49 | 2249,49 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 78,03 | 119,59 | 125,12 | 118,81 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 45,55 | 45,33 | 45,33 | 45,33 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 4,90 | 3,20 | 3,06 | 3,22 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2025 год

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

Приложение № 2 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибТЭКО», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности, на территории Юргинского городского округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «СибТЭКО» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя   
по тепловым сетям на территории Юргинского городского округа на 2025 год

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

На балансе и техническом обслуживании ООО «СибТЭКО» находятся тепловые сети, к которым подключены потребители г. Юрги по зависимой схеме.

Система ГВС открытого типа, т.е. ГВС осуществляется из системы отопления. Потребителями тепловой энергии являются административные здания и сооружения, МКД, собственные объекты.

Тепловые сети ООО «СибТЭКО» работают по графику регулирования температуры теплоносителя круглогодично, кроме периода, затраченного на испытания и ремонт тепловых сетей.

Система теплоснабжения ООО «СибТЭКО» от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности работает по температурному графику 150/70 оС со срезкой на 115 оС и спрямлением 70 оС.

ООО «СибТЭКО» обладает на праве собственности следующими тепловыми сетями:

- 42:36:0102001:29321, г. Юрга, в границах улиц Мира, Краматорская, протяжённостью 608 м;

- 42:36:0102001:29843, г. Юрга, микрорайон «Солнечный-3», протяжённостью 493 м;

- 42:36:0102001:30379, г. Юрга, Микрорайон № 4, группа жилых домов, протяжённостью 61м.

А также по договору аренды, заключенному с ООО «СЗ «Стройпроспект», переданы тепловые сети протяженностью 341 м.

Типы прокладок трубопроводов: надземная, бесканальная, непроходной канал, в том числе:

* Надземная – 2,75 м.
* Бесканальная – 1098,25
* Непроходной канал – 416 м.

Теплоизоляционный материал СТД – защитная гидроизоляционная оболочка с теплоизоляционным слоем из скорлуп ППУ, с покрытием гидроизоляционной пленкой.

Средства автоматического регулирования и защиты на тепловых   
сетях ООО «СибТЭКО» отсутствуют.

На балансе ООО «СибТЭКО» центральных тепловых пунктов нет.

**Анализ представленных документов**

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

- копия уставных и регистрационных документов;

- 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 2025 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

В связи с тем, что насосное оборудование отсутствует 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 | Предбазовый период | Базовый период | Утвержденный период | Регулируемый период |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета | отчет, в т.ч. факт. потери по приборам учета | 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 |  |  | 330,755 | 416,6 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м³: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода |  |  | 13,968 | 17,881 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода |  |  | 2367,9 | 2330 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час  (п. 1.3 : 8 760): | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода |  |  | 0,2780 | 0,2660 |
| 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 |  |  | 0,314 | 0,561 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м²: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода |  |  | 183,2 | 263,9 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода |  |  | 3,603 | 10,680 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода |  |  | 0,2588 | 0,8 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м²: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| конденсат |  |  |  |  |
| вода |  |  | 1,322 | 2,12 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| пар |  |  |  |  |
| вода |  |  | 8,723 | 5,3 |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс. кВт∙ч | - | - | - | - |
| 3.2 | количество, ед.: |  | | | |
| ПНС |  |  | - | - |
| ЦТП |  |  | - | - |

- Ранее предприятие не осуществляло регулируемого вида деятельности по данному узлу;

Увеличение нормативов вызвано увеличением объема тепловых сетей, находящихся в ведении организации. Так протяженность тепловых сетей увеличилась с 2352 м до 3034 м в однотрубном исчислении, объем тепловых сетей увеличился с 13,97 м3 до 17,88 м3, средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей с 0,078 м до 0,087 м.

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 по тепловым сетям, за исключением сетей, принадлежащих   
на праве собственности, на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям,  за исключение сетей принадлежащим на праве собственности\* | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| ООО «СибТЭКО» (Юргинский городской округ), ИНН 4205323056 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 416,600 | 0,561 | 0,000 |

Приложение № 3 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «СибСтройСервис» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства   
ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении   
составляет 13069,4 м. Тепловые сети имеют, как четырехтрубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двухтрубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 7,54 Гкал/ч.

**Анализ представленных документов**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2025 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему 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 30.12.2008 № 325.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 3553,00 | 3553,00 | 3553,00 | 3824,694 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 164,27 | 164,27 | 164,27 | 166,70 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2162,80 | 2162,80 | 2162,80 | 2294,32 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 27,31 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,436 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1774,00 | 1774,00 | 1774,00 | 1647,86 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 23,68 | 23,68 | 23,68 | 20,49 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 8,74 | 8,74 | 8,74 | 7,54 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,48 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | | |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | | | | | | | |
| ·       пар | - | | - | | - | | - | |
| ·     *конденсат* | - | | - | | - | | - | |
| ·       вода | 10,30 | | 10,30 | | 10,30 | | 11,89 | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | | - | | - | | - | |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | | | | | | |
| ПНС | - | | - | | - | | - | |
| ЦТП | - | | - | | - | | - | |

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 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 «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 3824,694 | 2,436 | 0,000 |

Приложение № 4 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находится 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2024 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования отопительных котельных».

Технические характеристики оборудования отопительных котельных

ООО «ТК» (г. Мыски)

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Г кал/ч | Завод изготовитель котлов | Г од ввода в эксплуатацию котлов | Вид топлива | Тип ХВО | Тип автоматики регулирования | Тип деаэраторов | Наличие и тип охладителей выпара | Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета | Давление и температура пара | Тип экономайзера | Температура уходящих газов гр. С | Наличие режимных карт, средний КПД котлов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Мыски | Котельная центральной части города Мыски | Водогр. | КВТС 20-150 №1 | 20,00 | 27,615 | Дорогобужский котельный завод | 2023 | Каменный уголь | Na-катионирование | дистанционная | ДСА 100/25 | ОВА | ВКТ-7-04 | - | - | 165 | Да/78,11 |
| Водогр. | КВТС 20-150 №2 | 20,00 | Дорогобужский котельный завод | 2003 | - | - | Да/79,31 |
| Паровой | КЕ 25-14 №3 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | P=13 кгс/см2, t=194ºС | Чугунный блочный с газоимпульсной очисткой ЭБ1-646И | Да/80,95 |
| Паровой | КЕ 25-14 №4 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,98 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №5 | 13,20 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,92 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №6 | 13,20 | Бийский котельный завод | 1960 | Да/80,71 |

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 уставных и регистрационных документов;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* | 0,675 | 0,675 | 0,675 | 0,675 |
| *конденсат* | 30,81 | 30,81 | 30,81 | 34,14 |
| *вода* | 27294,481 | 27294,481 | 27294,481 | 26693,1 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 20,6 |
| *конденсат* | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,484 |
| *вода* | 1161,47 | 1161,47 | 1161,47 | 1160,6 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,3 |
| *конденсат* | 2100 | 2100 | 2100 | 2300 |
| *вода* | 2350 | 2350 | 2350 | 2300 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 |
| *конденсат* | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,263 |
| *вода* | 0,2798 | 0,2798 | 0,2798 | 0,263 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,362 |
| *конденсат* | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,036 |
| *вода* | 15,824 | 15,824 | 15,824 | 18,240 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* | 61,87 | 61,87 | 61,87 | 75,9 |
| *конденсат* | 0,01245 | 0,01245 | 0,01245 | 13,4 |
| *вода* | 5383,58 | 5383,58 | 5383,58 | 5400,8 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 113,24 | 113,24 | 113,24 | 104,457 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 31,59 | 31,59 | 31,59 | 27,618 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 4,8 |
| *конденсат* | 2949,45 | 2949,45 | 2949,45 | 2,77 |
| *вода* | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,36 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 14,33 | 14,33 | 14,33 | 17,8 |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 13,97 | 13,97 | 13,97 | 17,4 |
| 3 |  | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс. кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

Увеличение норматива потерь тепловой энергии обусловлено включением в расчет результатов проведения испытаний по определению тепловых потерь в тепловых сетях теплоснабжающей организации ООО «Тепловая компания» от Центральной котельной города Мыски.

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 по тепловым сетям, за исключением сетей, принадлежащих   
на праве собственности, на 2025 год составят:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям,  за исключение сетей принадлежащим на праве собственности\* | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843 (Мысковский городской округ) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,675 | 0,362 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 34,140 | 0,036 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 26693,100 | 18,240 | 0,000 |

Приложение № 5 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **регулируемых организаций на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Тепловая компания» (Мысковский городской округ), ИНН 4205389843 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,675 | 0,362 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 34,140 | 0,036 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 26693,100 | 18,240 | 0,000 |
| 2 | ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 3824,694 | 2,436 | 0,000 |
| 3 | ООО «СибТЭКО» (Юргинский городской округ),  ИНН 4205323056 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 416,600 | 0,561 | 0,000 |
| 4 | ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ),  ИНН 4202050643 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 5 478,840 | 3,827 | 0,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на теплоисточнике Центральная ТЭЦ на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ЭнергоТранзит» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от Центральной ТЭЦ г. Новокузнецка.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 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;

- пояснительная записка 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.

Центральная ТЭЦ ООО «ЭнергоТранзит» расположена в городе Новокузнецке Кемеровской области

Ввод в эксплуатацию котлоагрегатов ТЭЦ производился с 1932 г. по 1949 г.

Основная производимая продукция ТЭЦ: электроэнергия, промышленный пар для нужд промплощадки и сторонних потребителей, тепло горячей воды для нужд отопления города и промплощадки, химочищенная вода для потребителей промплощадки и города, питательная (деаэрированная) вода для обеспечения технологических агрегатов цеха разделения воздуха и рельсобалочного цеха АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Технологическая схема ТЭЦ предусматривает выдачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 150-70°С со срезкой на 125°С для целей отопления и горячего водоснабжения, по схеме открытого горячего водоразбора и отпуск тепловой энергии в виде пара.

Данные по располагаемой мощности на 01.01.2024г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Установленная | Располагаемая |
| Электрическая мощность, МВт | 24 | 24 |
| Тепловая мощность по отпуску теплоэнергии (Гкал/ч.) и в том числе: | 821,4 | 541,1 |
| на отопление; | 716,8 | 450 ,0 |
| на горячее водоснабжение; | 90 | 76,5 |
| в производственном паре. | 14,6 | 14,6 |

Для исполнения этих задач на ТЭЦ установлено 8 паровых котлов, пиковая водогрейная котельная (ПВК), система бойлеров, РОУ, турбоагрегат ПР-24-2,9-2 ст.№6, система ХВО.

В связи с тем, что ТЭЦ введена в эксплуатацию в 1932 г., оборудование морально и физически изношено. Тепловые нагрузки претерпели существенные изменения на ТЭЦ, произошли изменения и в составе оборудования.

Выведены из эксплуатации:

• Турбоагрегаты ст. №.1,7 - (приказ Минэнерго №1083 от 09.10.2019 г.);

• Турбоагрегаты ст. №3,4,5 - (приказ Минэнерго №1048 от 30.09.2022 г.).

• Турбоагрегат ст.№6 перемаркирован с понижением мощности до 24 МВт, с отключением пром. отбора - 21.06.2021 г.

Паровые котлоагрегаты ст.№4.5.6 - находятся в длительной консервации, в связи со снижением тепловых нагрузок ТЭЦ и значительными дефектами (приказ №99/3 от 22.11.2021 г. ООО «ЭнергоТранзит».).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | ед-цы изм. | 2021 г | 2022 г | 2023г | | 2024 г | 2025г |
| факт | | план | факт | план | план |
| Э выр | тыс.кВт\*ч | 222,70 | 115,55 | 138,82 | 149,44 | 138,82 | 138,82 |
| Эотп | 168,46 | 70,27 | 95,63 | 102,42 | 91,0 | 91,2 |
| Qотп | тыс.Гкал | 1070,2 | 1211,1 | 1192,5 | 1184,7 | 1192,5 | 1184,7 |
| В паре | 57,2 | 50,7 | 53,0 | 47,9 | 53,0 | 47,9 |
| В гор.воде | 1013,0 | 1160,4 | 1139,5 | 1136,8 | 1139,5 | 1136,8 |
| В т.ч.ПВК | 105,4 | 539,5 | 454,0 | 365,9 | 454,0 | 365,9 |
| вэ | гр/кВт\*ч | 260,1 | 304,3 | 247,8 | 259,5 | 226,0 | 224,8 |
| втэ | кГ/Гкал | 177,1 | 167,6 | 177,1 | 162,4 | 179,3 | 178,5 |

Анализ показателей план-2025 г. и факта-2023 г.

Норматив удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии в 2025 г. ниже факта 2023 г. на 34,7г/кВт\*час, а норматив удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии выше факта 2023г. на 16,1кг/Гкал, и это связано с тем, что в летний период 2023г. в целях обеспечения договорных объемов реализации электроэнергии турбогенератор №6 находился в работе. При этом, в целях поддержания минимальной технически - возможной выработки электроэнергии производился сброс теплофикационного пара в атмосферу, что приводило к значительному увеличению затрат топлива по турбоагрегату и котлоагрегатам, и соответственно ТЭЦ в целом, и соответственно повлияло на КПД ТЭЦ в целом и на распределение затрат топлива на выработку и отпуск электроэнергии и тепла.

В период 2025г. выработка электроэнергии ТЭЦ в летний период не планируется.

Анализ показателей план-2025 г. и прогноза-2024 г.

Норматив удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии в 2025 г. ниже прогноза 2024 г. на 1,2/кВт\*час, а также норматив удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии ниже прогноза 2024г. на 0,8кг/Гкал, и это связано с внедрением мероприятий, запланированных на 2025г.

Расчеты нормативных удельных расходов топлива на 2025 г. произведены в последовательности, регламентированной макетом расчёта номинальных показателей, нормативных удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла по утверждённым энергетическим характеристикам оборудования.

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит»  (теплоисточник Центральная ТЭЦ) (г. Новокузнецк)  ИНН 5406603432 | 224,76 | 178,47 |

Приложение № 7 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» г. Новокузнецк для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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.

Предприятием обслуживается 4 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 23 котла различной мощности с общей установленной мощностью 352,8 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 192,1 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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** | **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | **2025 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 482131 | 425520 | 444109 | 408412 | 444109 | 444109 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 194,5 | 195,95 | 198,44 | 194,7 | 198,44 | 198,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 16356,8 | 14474 | 8106 | 7474 | 8106 | 8106 |
| % | 3,39 | 3,40 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 465774 | 411046 | 436003 | 400938 | 436003 | 436003 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 201,3 | 202,85 | 202,1 | 198,4 | 202,1 | 202,1 |

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 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | - | 202,1 |

Приложение № 8 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новокузнецк для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных

ООО «СибЭнерго» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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.

Предприятием обслуживается 13 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 42 котла различной мощности с общей установленной мощностью 85,73 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 36,5 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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** | **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | **2025 г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 103504 | 94492 | 103504 | 87693,06 | 103615 | 103615 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 216,35 | 202,5 | 216,35 | 200,34 | 216,52 | 213,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3149 | 2955 | 3149 | 2717,79 | 3122 | 3122 |
| % | 3,04 | 3,13 | 3,04 | 3,1 | 3,01 | 3,01 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 100356 | 91537 | 100356 | 84975,27 | 100493 | 100493 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,09 | 208,58 | 223,1 | 206,38 | 223,25 | 220,28 |

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 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | - | 220,3 |

Приложение № 9 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская»   
(г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2025 год.

Система теплоснабжения Предприятия закрытая 2-х трубная.

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

Присоединенной нагрузкой являются:

- бойлерная поселка шахты «Березовская»;

- обогатительная фабрика «Северная»;

- калориферная установка;

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

- производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

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

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

• Водогрейные котлы КВТС-20 – 4 шт.

• Дымосос ДН-17 – 4 шт.

• Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4 шт.

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

Документы, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее - Порядок определения нормативов удельного расхода топлива).

Расчеты предприятия имеют отклонения от требований, предъявляемых Порядком определения нормативов удельного расхода топлива, а именно:

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

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

- экспертами проанализирован фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в сеть за 2021 – 2023 годы (период с декабря 2020 года, время проведения режимно-наладочных испытаний). Удельный расход топлива в 2021 году составил 191,1 кг у.т./Гкал, в 2022 году – 191,12 кг у.т./Гкал, в 2023 году – 191,2 кг у.т./Гкал при расчетном значении, предлагаемом предприятием, 197,28 кг у.т./Гкал, это говорит о том, что котлы не работают в соответствии с режимными картами;

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 129224,42 | 106802,39 | 106802,39 | 106584 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,02 | 185,82 | 185,82 | 185,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 2987,14 | 2987,14 | 2771 |
| % | 3,70 | 2,80 | 2,80 | 2,6 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 124439,25 | 103815,25 | 103815,25 | 103813 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,1 | 191,2 | 191,2 | 190,8 |

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь |
| 190,8 |

Приложение № 10 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

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

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;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительная записка 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.

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в   
г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

- 652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов,   
д. 56а;

- 652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75 Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

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

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8350 Гкал/кг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

При анализе представленных документов, специалисты РЭК Кузбасса выявили следующее:

Температура внутри котельной предприятием принята, как для помещения с обслуживающим персоналом (190С), в то время как согласно паспортов котельных данные котельные рассчитаны на работу без постоянного обслуживающего персонала и температура внутри помещения должна составлять 50С.

Учитывая вышеуказанные замечания, специалисты скорректировали представленные предприятием расчеты, скорректировав объем тепловой энергии на собственные нужды с 660,88 Гкал до 582 Гкал. Данные корректировки снизили удельный расход топлива с 157,87 кг у.т./Гкал до 157,1 кг у.т./Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *всего* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 57038,40 | 57431,09 | 56824 | 65420 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,80 | 155,95 | 155,72 | 155,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 720,09 | 648,83 | 506 | 582 |
| % | 1,26 | 1,13 | 0,89 | 0,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 56318,31 | 56782,26 | 56318 | 64838 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156,78 | 157,73 | 157,1 | 157,1 |
| *Газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 57038,40 | 57431,09 | 56823,42 | 65419,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,80 | 155,95 | 155,72 | 155,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 720,09 | 648,83 | 505,42 | 581,42 |
| % | 1,26 | 1,13 | 0,89 | 0,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 56318,31 | 56782,26 | 56318 | 64838 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156,78 | 157,73 | 157,1 | 157,1 |
| *Дизтопливо* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 60,58 | 60,58 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  | 155,97 | 155,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 0,58 | 0,58 |
| % |  |  | 0,96 | 0,96 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 60 | 60 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 157,49 | 157,49 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | - | 157,1 |
| Природный газ |  | 157,1 |
| Дизельное топливо |  | 157,5 |

Приложение № 11 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (п.г.т. Тисуль) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

На предприятии имеются источники тепла в количестве – 16 угольных котельных и 6  электрокотельных.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

| № | Наименование Котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

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;

- пояснительная записка;

- договор муниципального имущества;

- 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;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 3 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) бурый уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 15,518 | 15,642 | 15,518 | 15,54 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 13,890 | 14.015 | 13,890 | 13,91 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 235,42 | 235,95 | 235,42 | 236,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 1,628 | 1,628 | 1,628 | 1628,01 |
| % | 11,72 | 11,62 | 11,72 | 11,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 269,2 | 269,5 | 269,3 | 270,34 |

Увеличение удельного расхода топлива вызвано увеличением коэффициента старения котлоагрегатов, в связи с переходом их в новую возрастную категорию.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов** **удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025  (бурый уголь) |  | 270,3 |

Приложение № 12 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле), на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «УК Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год.

В котельных предприятия установлены котлы суммарной   
мощностью 31,53 Гкал/час:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Котельная | Тип котла | Теплопроизводительность, Гкал/ч |
| №2 ЦТП | КВР-0,8-95 | 0,8 |
| КВР-0,8-95 ОУР | 0,8 |
| №2 | КВТС 6,5 | 6,5 |
| КВТС 6,5 | 6,5 |
| №3 | КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |

Предприятием представлена пояснительная записка к нормативу удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию на котельных, согласно которой предлагается утвердить удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию на уровне 182,01 кг у.т./Гкал.

Эксперты отмечают, что расчет норматива выполнен с отступлениями от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок).

В соответствии с п. 43 Порядка при отсутствии результатов режимно-наладочных испытаний временно до проведения режимной наладки и испытаний допускается использовать индивидуальные нормативы расхода топлива, приведенные в таблице 1. Согласно таблице для котлов КЕ10/14 применяется норматив 171,3 кг у.т./Гкал, предприятием применен расход 177 кг у.т./Гкал, для котлов КВТС6,5 норматив 173,8 кг у.т./Гкал, предприятием применен расход 173 кг у.т./Гкал, для котлов КВР-0,8-95 норматив 213,2 кг у.т./Гкал, предприятием применен расход 156 кг у.т./Гкал.

Собственные нужды котельной рассчитываются согласно пп. 51-60, предприятием данные расчеты не произведены, соответственно, значение собственных нужд принимается на нулевом уровне.

Таким образом, учитывая вышеназванные замечания, проведя проверочный расчет, к утверждению предлагается принять НУР на 2025 год в размере 176,0 кг.у.т./Гкал.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 29937,2 | 30294,78 | 30294,78 | 28012 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,29 | 175,96 | 175,96 | 175,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 257,16 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 29680,0 | 30294,8 | 30294,8 | 28012 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 179,84 | 175,96 | 175,96 | 175,96 |

На основании выполненных расчетов, 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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Краснобродский угольный разрез») (Вахрушевское поле), ИНН 4205049090 | – | 176,0 |

Приложение № 13 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**поматериалам, представленным ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

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

В ведении Предприятия находится одна котельная, на которой установлено 3 котла ДКВР-4/13. В качестве основного топлива используется каменный уголь.

ООО «Водоканал» работает по температурному графику 95-70 0С со срезкой на 70 0С. Материальная характеристика тепловых сетей, находящихся в эксплуатационной ответственности предприятия, составляет 1204 м2. Протяженность сетей теплоснабжения составляет 7 737 м, в том числе: паровых сетей 140 м, водяных сетей 7597 м. Продолжительность отопительного сезона составляет 223 дня. Схема теплоснабжения – закрытая.

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

- 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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельного расхода топлива, выполненной ООО «Теплоэнергосервис».

Документы, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее - Порядок).

В части расчетов экспертами выявлены следующие замечания: согласно п. 4 и п. 45 Порядка норматив расхода расчетного вида топлива по котлоагрегату на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется при оптимальных эксплуатационных условиях, в расчетах данный принцип не соблюден. Экспертами произведен перерасчет с учетом данного замечания.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

| показатели | 2022 г. | 2023г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 18,222 | 18,159 | 17,932 | 18,258 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 17,860 | 17,792 | 17,570 | 17,893 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 182,26 | 182,8 | 182,9 | 182,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 0,362 | 0,366 | 0,361 | 0,365 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 1,989 | 2,02 | 2,02 | 1,998 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,96 | 186,6 | 186,6 | 186,6 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 18,222 | 18,159 | 17,932 | 18,258 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 17,860 | 17,792 | 17,570 | 17,893 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 182,26 | 182,8 | 182,9 | 182,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,362 | 0,366 | 0,361 | 0,365 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 1,989 | 2,02 | 2,02 | 1,998 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,96 | 186,6 | 186,6 | 186,6 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Водоканал» (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4217166136 | - | 186,6 |

Приложение № 14 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант» п. Тисуль, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год**

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

В эксплуатации Предприятия находится пять котельных.

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п. Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов 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;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- Документы, подтверждающие право владения имуществом;

- 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 и котельных;

- 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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненное ООО «Э - Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) бурый уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 30,533 | 30,104 | 30,732 | 30,942 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 28,490 | 28,041 | 28,668 | 28,848 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 238,50 | 239,08 | 239,19 | 240,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды,  тыс. Гкал | 2,063 | 2,063 | 2,064 | 2,094 |
| % | 7,25 | 7,36 | 7,20 | 7,26 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 257,6 | 258,6 | 258,2 | 259,3 |

Увеличение удельного расхода топлива вызвано увеличением коэффициента старения котлоагрегатов, в связи с переходом их в новую возрастную категорию.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 |  | 259,3 |

Приложение № 15 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 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;

- пояснительная записка 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 ООО «ТЭС».

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 100 м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом 3 м3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**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 2021-2023 гг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при тепловой энергии, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 49580,62 | 53994 | 52527 | 52797 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,52 | 195,3 | 195,7 | 195,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1219,83 | 1051 | 1048 | 1084 |
| % | 2,46 | 1,95 | 1,99 | 2,05 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 48360,79 | 52943 | 51480 | 51713 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,4 | 199,2 | 199,6 | 199,6 |

Увеличение норматива в 2023 году 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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 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) | 199,6 |

Приложение № 16 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 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;

- пояснительная записка 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;

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

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

На котлах предприятия выполнены режимно-наладочные испытания, в соответствии с которыми произведен расчет 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, 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 технико-экономических показателей** | | | | |
| **по ООО «Мастер» Кемеровской области** | | | | |
| **Всего по предприятию** | | | | |
|  | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 8261,75 | 8181,84 | 8192,28 | 8000,46 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 219,83 | 222,65 | 222,48 | 223,45 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 269,864 | 189,84 | 190,28 | 189,46 |
| % | 3,27 | 2,32 | 2,32 | 2,37 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 7991,9 | 7992,00 | 8002,00 | 7811,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,25 | 227,94 | 227,8 | 228,87 |

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 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) | - | 228,9 |

Приложение № 17 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на буром угле. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ЗАО "Тяжинское дорожное ремонтно-строительное управление"**  **(п.г.т. Тяжинский)** | | | | | | |
| **Всего по предприятию** | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** | **2025 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2185,79 | 2185,79 | 2185,79 | 2192,64 | 2177,91 | 2177,9 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,88 | 233,73 | 218,86 | 272,78 | 249,89 | 249,89 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 41,30 | 41,30 | 41,30 | 41 | 41,27 | 41,27 |
| % | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,87 | 1,90 | 1,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2151,64 | 2136,64 | 2136,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 221,06 | 238,2 | 223,08 | 278,0 | 254,72 | 254,72 |

\* - рост удельного расхода топлива в 2024 году обусловлен переходом на бурый 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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский)  ИНН 4243005819 | 254,7 |

Приложение № 18 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 год

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» находится 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2024 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования отопительных котельных».

Технические характеристики оборудования отопительных котельных

ООО «ТК» (г. Мыски)

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Г кал/ч | Завод изготовитель котлов | Г од ввода в эксплуатацию котлов | Вид топлива | Тип ХВО | Тип автоматики регулирования | Тип деаэраторов | Наличие и тип охладителей выпара | Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета | Давление и температура пара | Тип экономайзера | Температура уходящих газов гр. С | Наличие режимных карт, средний КПД котлов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Мыски | Котельная центральной части города Мыски | Водогр. | КВТС 20-150 №1 | 20,00 | 27,615 | Дорогобужский котельный завод | 2023 | Каменный уголь | Na-катионирование | дистанционная | ДСА 100/25 | ОВА | ВКТ-7-04 | - | - | 165 | Да/78,11 |
| Водогр. | КВТС 20-150 №2 | 20,00 | Дорогобужский котельный завод | 2003 | - | - | Да/79,31 |
| Паровой | КЕ 25-14 №3 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | P=13 кгс/см2, t=194ºС | Чугунный блочный с газоимпульсной очисткой ЭБ1-646И | Да/80,95 |
| Паровой | КЕ 25-14 №4 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,98 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №5 | 13,20 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,92 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №6 | 13,20 | Бийский котельный завод | 1960 | Да/80,71 |

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, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 117542,97 | 110324,24 | 109217,2 | 107666,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,58 | 184,15 | 186,14 | 187,65 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4305,21 | 4374,47 | 3267,43 | 3210,12 |
| % | 3,66 | 3,97 | 2,99 | 2,98 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 113237,76 | 105949,77 | 105949,77 | 104456,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,60 | 191,8 | 191,9 | 193,42 |

Увеличение удельного расхода топлива обусловлено проведением очередных (раз в 5 лет для угольных котлов) режимно-наладочных испытаний котлов с выдачей режимных карт.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 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) | - | 193,4 |

Приложение № 19 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Гурьевск - Сталь», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ)(далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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

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

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

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

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

Угольные склады участка промышленных котельных вмещают 8 600 тонн угля.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлены следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- 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 горячего водоснабжения 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, 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** | | | | |
| **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** | |
| 1 | 2 | 4 | 6 | 7 | |
| **По видам топлива** | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 77838,15 | 130 922,45 | 130 922,45 | 124135,08 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,49 | 180,02 | 180,02 | 180,21 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1075,40 | 1 834,53 | 1 834,53 | 1699,95 | |
| % | 1,44 | 1,40 | 1,40 | 2,06 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 76762,75 | 129 087,92 | 129 087,92 | 86662,71 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 183,49 | 182,6 | 182,6 | 182,9 | |
| **Мазут** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1073,68 | 1073,68 | 1073,68 | 1010,48 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 172,77 | 172,77 | 172,77 | 172,8 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 29,44 | |
| % | 2,96 | 2,80 | 2,80 | 3,1 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1043,6 | 1 043,60 | 1 043,60 | 981,04 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 178,04 | 177,7 | 177,7 | 178,3 | |

Увеличение норматива удельного расхода топлива (каменного угла на 0,3 кг у.т./Гкал; Мазут на 0,6 кг у.т./Гкал) обусловлено уменьшением 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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ), ИНН 4202050643 | Каменный уголь |
| 182,9 |
| Мазут |
| 178,3 |

Приложение № 20 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки)   
на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная работает в течении всего года. Паропроизводительность котельной составляет 136 тонн пара в час. Установленная мощность котельной 78 Гкал/час. Предприятие использует в качестве основного топлива природный газ Нижневартовского месторождения.

На котельной установлены:

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 3-х штук, фактическая производительность 28 т/час Год установки котлов – 1970-1971 годы.

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 2-х штук, фактическая производительность 15 т/час, год установки котлов – 1963 год.

Паровой котел ДЕ16/14ГМ, фактическая производительность 16 т/час, год установки котла – 1996 год.

С целью использования тепла отходящих газов, за каждым котлом предусмотрен индивидуальный чугунный экономайзер системы ВТИ. Питание котлов производится насосами марки ЦНСГ в количестве пяти штук.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- Перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- 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;

- 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.

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 155,36 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлено следующее.

Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 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 2025 год предприятие указывает в работе менее эффективные котлы, а также занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен 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, 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 удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,30 | 51,231 | 51,638 | 61,682 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 152,06 | 152,39 | 152,37 | 151,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,18 | 0,814 | 0,814 | 0,943 |
| % | 1,58 | 1,59 | 1,58 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,12 | 50,417 | 50,824 | 60,739 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 154,50 | 154,85 | 154,81 | 154,33 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,30 | 51,231 | 51,638 | 61,682 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 152,06 | 152,39 | 152,37 | 151,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,18 | 0,814 | 0,814 | 0,943 |
| % | 1,58 | 1,59 | 1,58 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,12 | 50,417 | 50,824 | 60,739 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 154,50 | 154,85 | 154,81 | 154,33 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 | – | 154,3 |

Приложение № 21 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной ООО «СибСтройСервис» на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства   
ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 13069,4 м со средним по материальные характеристики диаметром 126 мм. Тепловые сети имеют, как четырехтрубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двухтрубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 7,54 Гкал/ч.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных представлены следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительная записка 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.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | Значения показателей | | | |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | отчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 23547,97 | 21950,94 | 20836,01 | 20783,06 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 191,15 | 191,38 | 191,13 | 191,85 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 375,49 | 374,98 | 309,71 | 297,3 |
| % | 1,59 | 1,71 | 1,49 | 1,43 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 23172,48 | 21575,97 | 20526,30 | 20485,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,25 | 194,71 | 194,0 | 194,64 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива   
на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | 194,6 |

Приложение № 22 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МУП «МТСК» (Междуреченский муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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 – 110/70 0С, остальные котельные по графику – 95/70 0С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: Районная котельная, котельная № 4, котельная №7, котельная Новый Улус, котельная Верхняя Терраса, котельная Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от центрального теплового пункта (далее – ЦТП) – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, котельная детский оздоровительный лагерь «Чайка» (далее – ДОЛ «Чайка) система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Доставка топлива до центральных складов (районной котельной   
и центрального) осуществляется железнодорожным 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.

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: № 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.

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.

Поселковые котельные: № 2, № 4, Широкий Лог, производительностью   
от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час   
до 3,04 Гкал/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.

Поселковые котельные: 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.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия представлены следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- 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 горячего водоснабжения   
(далее – 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.

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2025 год, выполненной ООО «Госэнерготариф».

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 189,3 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлено, что при расчете норматива удельного расхода топлива на 2025 год предприятие завысило количество растопок, а также завысило расходы тепловой энергии на подогрев мазута. В связи с этим специалистами РЭК Кузбасса скорректировано количество растопок на котельных предприятия (количество растопок принято на уровне предыдущего года). Так же скорректированы затраты тепловой энергии на хранение и подогрев мазута (корректировка выполнена с учетом хранения мазута исходя из среднего объема мазута расходованного за последние три года).

Таким образом, специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

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

Таблица 2

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 612250,69 | 527456 | 480717,44 | 519547,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,47 | 178,7 | 181,87 | 181,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 21301,61 | 20495 | 10434,15 | 10716,0 |
| % | 3,48 | 3,9 | 2,17 | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 590949,08 | 506961 | 470283,29 | 508831,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,94 | 185,9 | 185,90 | 185,5 |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 612250,69 | 527456 | 480717,44 | 519547,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,47 | 178,7 | 181,87 | 181,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 21301,61 | 20495 | 10434,15 | 10716,0 |
| % | 3,48 | 3,9 | 2,17 | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 590949,08 | 506961 | 470283,29 | 508831,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,94 | 185,9 | 185,90 | 185,5 |

На основании заявления, 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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2025 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | 185,5 |

Приложение № 23 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 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.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 ЦТП (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной, с. Безруково), 19 котельных, из них 18 работающих на угле и 1 котельная п. Металлургов работающая на природном газе.

Всего по всем котельным установлено 54 котла, из которых 48 водогрейных котлов и 6 паровых.

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);

5) с. Ильинка, ул. Северная, 33;

6) с. Ильинка, ул. Северная, 49, 51.

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения следующих населенных пунктов:

* 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.

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.

**Анализ представленных документов**

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* 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 2025 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2025 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.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 95416,31 | 126984,60 | 130389,63 | 118417,49 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 200,59 | 194,95 | 198,30 | 197,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4780,4 | 4274,5 | 4984,4 | 5126,9 |
| % | 5,01 | 3,37 | 3,82 | 4,33 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 90635,95 | 122710,09 | 125405,20 | 113290,54 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,17 | 201,74 | 206,18 | 206,35 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 95416,31 | 100600,08 | 105657,95 | 94892,54 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 200,59 | 204,45 | 207,62 | 207,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4780,4 | 4081,4 | 4737,9 | 4885,1 |
| % | 5,01 | 4,06 | 4,48 | 5,15 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 90635,95 | 96518,69 | 100920,01 | 90007,40 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,17 | 213,10 | 217,37 | 218,39 |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | 26384,52 | 24731,68 | 23524,94 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | - | 159,92 | 159,87 | 159,79 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | 193,1 | 246,5 | 241,8 |
| % | - | 0,73 | 1,00 | 1,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | 26191,40 | 24485,19 | 23283,14 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | 161,10 | 161,48 | 161,45 |

\* 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.

– Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году по котельным на каменном угле обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельной ст. Ерунаково. Увеличение удельного расхода топлива на газовой котельной обусловлено уменьшением объема отпуска тепловой энергии в сеть.

– Увеличение норматива удельного расхода топлива на угольных котельных в 2025 году обусловлен снижением объема полезного отпуска, принятого, согласно актуализированной на 2025 год схеме теплоснабжения Новокузнецкого муниципального округа.

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 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2025 год,  кг.у.т./Гкал |
| МКП «КТВС НМР»  (Новокузнецкий район),  ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 218,4 |
| Газ | 161,5 |

Приложение № 24 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным *МКП ММО «Ресурс»* *Мариинский муниципальный округ,* для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных МКП ММО «Ресурс» на 2025 год

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

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от 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;

- пояснительная записка по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) |  |  |  |  |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 31,915 | 31,108 | 31,146 | 31,149 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 31,023 | 30,216 | 30,218 | 30,218 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,62 | 237,22 | 238,7 | 220,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,891/  2,79 | 0,892/  2,79 | 0,928/  2,98 | 0,931/  2,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,90 | 244,23 | 246,02 | 227,08 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь\** | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 18,653 | 20,519 |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 17,995 | 19,771 |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  | 249,79 | 249,25 |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  | 0,658/  3,53 | 0,747/  3,64 |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 258,90 | 258,70 |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 31,915 | 12,455 | 10,628 | 31,149 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 31,023 | 12,221 | 10,447 | 30,218 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 218,62 | 218,71 | 218,69 | 220,30 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,891/  2,79 | 0,234/  1,88 | 0,181/  1,70 | 0,931/  2,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 224,90 | 222,90 | 222,50 | 227,08 |

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

одна котельная. На 2025 год использование бурого угля на котельных предприятия не запланировано.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | |
| - | 227,10 |

Приложение № 25 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

# 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 2025 год

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

- пояснительная записка 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 155,82 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет 99,4 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, 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 | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 242,732 | 251,603 | 252,511 | 246,002 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 236,681 | 245,649 | 246,563 | 240,176 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 224,95 | 224,19 | 225,19 | 224,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,051/  2,49 | 5,953/  2,37 | 5,946/  2,36 | 5,826/  2,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 230,7 | 229,6 | 230,6 | 230,02 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 242,732 | 251,603 | 252,511 | 246,002 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 236,681 | 245,649 | 246,563 | 240,176 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 224,95 | 224,19 | 225,19 | 224,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 6,051/  2,49 | 5,953/  2,37 | 5,946/  2,36 | 5,826/  2,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 230,7 | 229,6 | 230,6 | 230,02 |

\*- снижение норматива удельного расхода топлива в 2025 году по сравнению с планом 2024 года обусловлен проведением режимно-наладочных испытаний и составлением новых режимных карт на котельных №№ 1, 14 и на котлоагрегате №4 котельной №25.

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 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоРесурс»  (Анжеро-Судженский городской округ) | - | 230,0 |

Приложение № 26 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» село Малая Салаирка, Гурьевский муниципальный округ***,*** для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельных ООО «Теплоресурс» на 2025 год

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

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на   
отпущенную в сеть тепловую энергию от 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;

- пояснительная записка по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

Предприятие эксплуатирует 13 котельных суммарной установленной мощностью 43,8 Гкал/ч. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 32620 метров, средним диаметром 102 мм. Температурный   
график- 95/70 ºС.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 68,371 | 66,273 | 66,278 | 66,282 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 65,668 | 63,622 | 63,622 | 63,622 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,64 | 186,81 | 186,87 | 186,91 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 2,703/  3,95 | 2,651/  4,00 | 2,656/  4,01 | 2,660/  4,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,33 | 194,6 | 194,7 | 194,7 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 68,371 | 66,273 | 66,278 | 66,282 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 65,668 | 63,622 | 63,622 | 63,622 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,64 | 186,81 | 186,87 | 186,91 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 2,703/  3,95 | 2,651/  4,00 | 2,656/  4,01 | 2,660/  4,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,33 | 194,6 | 194,7 | 194,7 |

.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию |
| кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоресурс» село Малая Салаирка  Гурьевский муниципальный округ  Кемеровская область-Кузбасс | 194,7 |

Приложение № 27 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции 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;

- пояснительная записка по ТЭЦ;

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

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

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения.

В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С.

В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час.

В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции АО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Норматив на 2022 год | Норматив на 2023 год | Норматив на 2024 год | Норматив на регулируемый 2025 год |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 32540 | 32580 | 28710 | 29120 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 24821 | 24507 | 22710 | 22813 |
| То же, в % от общей выработки | 76 | 75 | 79 | 78 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 13340 | 14050 | 11840 | 12250 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 287501 | 279114 | 279617 | 283 341 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 287501 | 279114 | 279617 | 283 341 |
| * отработавшим паром | 171570 | 168126 | 151168 | 152 368 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |
| * от ПВК | 115931 | 110 988 | 128 449 | 130 974 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 40 | 40 | 36 | 36 |
| * тепловой мощности отборов турбин | 42 | 42 | 37 |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 1564,8 | 1599,3 | 1775,3 | 1763,5 |
| * тепла, кг/Гкал | 186,1 | 182,6 | 180,9\* | 180,4\* |

\*- причиной снижения норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии в 2025 году по сравнению с 2024 годом на 0,3%, является увеличение отпуска тепловой энергии в 2025 году по сравнению с 2024 годом, на 1,3%.

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от электростанции на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области-Кузбасса | ***-*** | 180,4 |

Приложение № 28 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Установленная тепловая мощность котельной составляет 37 Гкал/ч. Расчетная присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 28,334 Гкал/ч.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 75,940 | 75,940 | 79,568 | 79,568 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 74,718 | 74,718 | 78,496 | 78,496 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 170,48 | 170,48 | 172,22 | 172,22 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,222/1,61 | 1,222/1,61 | 1,073/1,35 | 1,073/1,35 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 173,3 | 173,3 | 174,58 | 174,58 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 75,940 | 75,940 | 79,568 | | 79,568 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 74,718 | 74,718 | 78,496 | | 78,496 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 170,48 | 170,48 | 172,22 | | 172,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,222/1,61 | 1,222/1,61 | 1,073/1,35 | | 1,073/1,35 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 173,3 | 173,3 | 174,58 | | 174,58 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на   
отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения –  г. Междуреченск)* | ***-*** | 174,6 |

Приложение № 29 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**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 2025 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 муниципального округа. В котельной установлено три водогрейных котла ВСКЗ-ПРОМ 600   
(0,516 Гкал/ч), ВСКЗ-ПРОМ 800 (0,676 Гкал/ч), КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт   
(1 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,192 Гкал/ч.

Котельная № 16 расположена в д. Большепичугино Тисульского муниципального округа. В котельной установлен 1 водогрейный котел   
ВСКЗ-Плюс 65 кВт (0,056 Гкал/ч).

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского муниципального округа. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки ВСКЗ-Плюс 110 кВт (0,095 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского муниципального округа. 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 муниципального округа. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки ВСКЗ-ПРОМ 400 (0,343 Гкал/ч) и КВр-0,81 (0,697 Гкал/ч) суммарной мощностью 1,04 Гкал/ч.

Все котельные находятся в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального округа.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР.

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

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг. Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении по предприятию составляет 1 932 м, в т.ч.:

от котельной № 15 с. Тамбар – 1 319 м;

от котельной № 16 с. Большепичугино -50 м;

от котельной базы основного производства - 42 м;

от котельной № 28 с. Большой Барандат - 296 м.

от котельной № 38 с. Серебряково - 225 м.

Прокладка трубопроводов выполнена в подземном и надземном исполнении.

Глубина заложения подземных трубопроводов – 1,8 м.

В качестве теплоизоляционного материала используются минераловатные маты.

В качестве основного вида топлива используется бурый уголь марки 2БР. 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, 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 | Значения показателей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4064,13 | 4027 | 3866,60 | 3855,55 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 251,60 | 246,8 | 247,08 | 247,99 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 225,43 | 189 | 194,24 | 183,20 |
| % | 5,55 | 4,8 | 5,02 | 4,75 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 3838,70 | 3672 | 3672,36 | 3672,36 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | 266,36 | 259,4 | 260,15 | 260,3 |

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 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | - | 260,3 |

Приложение № 30 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ создано приказом МО РФ № 155 от 02.03.2017 г. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство обороны РФ. Основной целью деятельности учреждения является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил РФ.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ оказывает услуги объектам Минобороны, расположенным на территории г. Юрга, по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и соответственно осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования за счёт выделения субсидий из федерального бюджета, т. е. потребление тепла и воды на собственные нужды Минобороны, при этом оказание услуг сторонним организациям и жилому фонду будет осуществляться по утверждённому тарифу.

На территории г. Юрга теплоснабжение и горячее водоснабжение для сторонних потребителей и населения осуществляется от котельных:

- военный городок № 1 котельная № 1313 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 104 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 190 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 59 г. Юрга.

Характеристика котельной № 1313 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №2 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №3 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №4 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №5 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| №6 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| Итого | | | | 6 |

Характеристика котельной № 104 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,23к | водогрейный | 2005 | 1,0578 |
| №2 | КВр-0,93 | водогрейный | 2005 | 0,8 |
| Итого | | | | 1,86 |

Характеристика котельной № 190 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №2 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №3 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №4 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №5 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №6 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №7 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №8 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| Итого | | | | 16 |

Характеристика котельной № 59 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | Братск-6М | водогрейный | 2002 | 1,14 |
| №2 | Братск-6М | водогрейный | 2003 | 1,14 |
| №3 | Братск-6М | водогрейный | 2004 | 1,14 |
| №4 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №5 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №6 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №7 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №8 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №9 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №10 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №11 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| Итого | | | | 19,74 |

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Эксперты отмечают, что расчет норматива выполнен с отступлениями от Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок).

Согласно п. 4 и п. 45 Порядка норматив расхода расчетного вида топлива по котлоагрегату на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется при оптимальных эксплуатационных условиях, в расчетах данный принцип не соблюден.

Предприятием не верно определены коэффициенты К1 и К3

Расход тепловой энергии на собственные нужды не учитывался при расчете, так как в отчетных данных информация о нем отсутствует.

Таким образом, учитывая вышеназванные замечания, проведя проверочный расчет, к утверждению предлагается принять НУР на 2025 год в размере 177,4 кг.у.т./Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) – каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 57526,08 | 50778,48 | 50778,48 | 50778,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,23 | 177,44 | 177,44 | 177,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 340,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 57185,56 | 50778,5 | 50778,5 | 50778,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 179,31 | 177,44 | 177,44 | 177,44 |

На основании выполненных расчетов, 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 2025 год составит.

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | - | 177,4 |

Приложение № 31 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

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

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ООО «ЭнергоТранзит»  (теплоисточник Центральная ТЭЦ)  (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | Уголь, природный газ | 178,5 |
| 2 | ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 202,1 |
| 3 | ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 220,3 |
| 4 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 190,8 |
| 5 | МП «ГУЖКХ» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4253026631 | Природный газ | 157,1 |
| Дизельное топливо | 157,5 |
| 6 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ), ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 270,3 |
| 7 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Краснобродский угольный разрез»),  ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 176,0 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 8 | ООО «Водоканал» (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4217166136 | Каменный уголь | 186,6 |
| 9 | ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 259,3 |
| 10 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский городской округ), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 199,6 |
| 11 | ООО «Мастер»  (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212034016 | Каменный уголь | 228,9 |
| 12 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Бурый уголь | 254,7 |
| 13 | ООО «Тепловая компания» (Мысковский городской округ), ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 193,4 |
| 14 | ООО «Гурьевск - Сталь» (Гурьевский городской округ), ИНН 4202050643 | Каменный уголь | 182,9 |
| Мазут | 178,3 |
| 15 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | Природный газ | 154,3 |
| 16 | ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 194,6 |
| 17 | МУП «МТСК» (Междуреченский муниципальный округ), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 185,5 |
| 18 | МКП «КТВС НМР»  (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 218,4 |
| Газ | 161,5 |
| 19 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 227,1 |
| 20 | ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ),  ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 230,0 |
| 21 | ООО «Теплоресурс» (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 194,7 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 22 | АО «Каскад-Энерго» (Анжеро-Судженский городской округ), ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 180,4 |
| 23 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения Междуреченский муниципальный округ, ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 174,6 |
| 24 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 260,3 |
| 25 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным  г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 177,4 |

Приложение № 32 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на теплоисточнике Центральная ТЭЦ на 2025 год

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

Приказом Минэнерго России № 1048 от 30.09.2022 согласован вывод из эксплуатации объектов диспетчеризации ТГ-3, ТГ-4 и ТГ-5 Центральной ТЭЦ. Таким образом Центральная ТЭЦ становится мощностью менее 25 МВт и нормативы утверждаются РЭК Кузбасса.

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).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утв. Приказом Минэнерго РФ от 27.11.2020 № 1062.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 «ЭнергоТранзит»  (теплоисточник Центральная ТЭЦ)  (г. Новокузнецк)  ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 4,031 | | 1,451 | | 2,580 |
| Мазут | 1,841 | | 0,681 | | 1,160 |

Приложение № 33 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЭнергоТранзит» г. Новокузнецк для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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);

Предприятием обслуживается 4 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 23 котла различной мощности с общей установленной мощностью 352,8 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 192,1 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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 2025 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ),  ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 34,930 | 26,642 | 8,288 |

Приложение № 34 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новокузнецк для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибЭнерго» на 2025 год

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

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;

- пояснительная записка 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).

Предприятием обслуживается 13 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 42 котла различной мощности с общей установленной мощностью 85,73 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 36,5 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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 2025 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 8,953 | 6,828 | 2,124 |

Приложение № 35 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 год

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

Краткая техническая характеристика ЭСО:

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

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

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерная поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

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

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

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

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

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

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

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 0,865 | 3,364 | 2,498 |

Приложение № 36 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год**

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

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в   
г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а;

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

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

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8350 Гкал/кг.

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).

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 |
| МП «ГУЖКХ»  (г. Новокузнецк),  ИНН 4253026631 | Дизельное | 0,164 | | 0,000 | | 0,164 |

Приложение № 37 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Тисульская Энергетическая Компания», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год

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

На предприятии имеются источники тепла в количестве – 16 угольных котельных и 6  электрокотельных.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С). Температурный график сетевой воды t1/t2 = 95/70 оС приводится в таблицах 5, рис. 1.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива *-* на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных *(более 2 Гкал/ч)* закрытые.

**Перечень котельного оборудования ООО «ТЭК»**

| № | Наименование котельной | Тип котла | № | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/час | МВт | Гкал/час |
| 1 | Котельная №3 (баня) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 4,820 | 4,144 | 2016 |
| 2 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2015 |
| 3 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 4 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2016 |
| 2 | Котельная №4 (Школа) | Стальные водогрейные трубчатые | 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2,080 | 1,788 | 2013 |
| 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2013 |
| 3 | Котельная №5 (База) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,93 | 0,93 | 0,800 | 1,930 | 1,660 | 2014 |
| 2 | КВР – 1,0 | 1 | 0,860 | 2016 |
| 4 | Котельная №10 (школа ст. Берикуль) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,25 | 1,25 | 1,075 | 2,410 | 2,072 | 2019 |
| 2 | КВР – 1,16 | 1,16 | 0,997 | 2017 |
| 5 | Котельная №11 (баня ст. Берикуль) | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,800 | 0,688 | 2019 |
| 2 | 0,4 | 0,344 | 2020 |
| 6 | Котельная №20 (с. Куликовка) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 1,34 | 1,34 | 1,152 | 2,790 | 2,399 | 2018 |
| 2 | КВР – 1,45 | 1,45 | 1,247 | 2013 |
| 7 | Котельная №25 (школа д. Третьяково) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 150 | 0,15 | 0,129 | 0,300 | 0,258 | 2020 |
| 2 | 0,15 | 0,129 | 2020 |
| 8 | Котельная №29 (школа д. Усть-Колба) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 |  | 0,344 | 2016 |
| 9 | Котельная №30 (школа п. Макарак) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 0,660 | 0,567 | 2020 |
| 2 | VSKZ – DUO 330 | 0,33 | 0,284 | 2020 |
| 10 | Котельная №35 (школа №1 п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,2 | 0,172 | 0,500 | 0,430 | 2020 |
| 2 | VSKZ – ЭКО 200 | 0,3 | 0,258 | 2020 |
| 11 | Котельная № 21 МУЗЦРБ | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 1,600 | 1,376 | 2005 |
| 2 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 3 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 4 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 2005 |
| 12 | Котельная №55 (школа п. Ржавчик) | Стальные секционные водогрейные | 1 | VSKZ – ЭКО 100 | 0,1 | 0,086 | 0,100 | 0,086 | 2020 |
| 13 | Котельная №57 (ДК п. Комсомольск) | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,4 | 0,4 | 0,344 | 0,400 | 0,344 | 2010 |
| 14 | Котельная №13 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2018 |
| 15 | Котельная №14 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,260 | 1,083 | 2018 |
| 2 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 2019 |
| 16 | Котельная №18 | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР – 0,63 | 0,63 | 0,542 | 1,230 | 1,058 | 2020 |
| 2 | КВР – 0,6 | 0,6 | 0,516 | 2017 |

**Данные о вместимости угольных складов**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед.изм.** | **Количество; характеристика** |
| Котельные на балансе организации | ед. | 16 |
| Топливо: |  |  |
| - основное |  | Бурый уголь Б2 |
| - резервное |  | Бурый уголь Б2 |
| Способ доставки |  | автотранспорт |
| Вместимость складов и емкостей | т (м3) | 1100 |

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;

- информация по используемому топливу;

- 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);

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

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

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 2,195 | | 1,937 | | 0,258 |

Приложение № 38 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2025 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;

- пояснительная записка 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 ООО «ТЭС».

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 100 м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом 3 м3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**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 2021-2023 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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2025 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 | 4,335 | 0,688 | 3,647 |

Приложение № 39 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на 2025 год

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

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;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 |
| АО «Теплоэнерго»  (г. Кемерово),  ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 1,762 | | 1,512 | | 0,250 |

Приложение № 40 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Лесная поляна-Плюс» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Лесная поляна-Плюс» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива.

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;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово),  ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,512 | | 1,300 | | 0,212 |

Приложение № 41 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мастер» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 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 2025 год.

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 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;

- 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);

- 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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2025 г. | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Мастер», ИНН 4212034016 (Ленинск-Кузнецкой городской округ) | Каменный уголь | 0,083 | 0,605 | 0,522 |

Приложение № 42 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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;

- пояснительная записка 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».

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельной на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4243005819 | бурый  уголь | 0,331 | | 0,285 | | 0,046 |

Приложение № 43 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Ресурс – Гарант», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год

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

В эксплуатации Предприятия находится пять котельных.

Перечень котельного оборудования ООО «Ресурс – Гарант» р.п. Тисуль.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование Котельной | Тип котла | № котла | Марка котла | мощность котла | | Производительность котельной | Год ввода в эксплуатацию |
| МВт | Гкал/час | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 Центральная | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 8,98 | 2019 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 4 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2019 |
| 5 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 6 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 7 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 8 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2018 |
| 9 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 2. | Котельная №2 «РОНО» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,28 | 2021 |
| 2 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2016 |
| 3 | «КВр-1,5» | 1,5 | 1,29 | 2020 |
| 4 | «КВр-1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3. | Котельная №6 «РТП» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 4,71 | 2018 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2020 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2015 |
| 4 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 4. | Котельная №9 «МУП СУ» | Стальные секционные водогрейные | 1 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2,72 | 2019 |
| 2 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 3 | КВР 1,0 | 1,0 | 0,86 | 2014 |
| 5. | Котельная №19 «РЭП Мартайга» | Стальные водогрейные трубчатые | 1 | КВР 1,5 | 1,5 | 1,29 | 3,28 | 2020 |
| 2 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |
| 3 | КВР 1,16 | 1,16 | 1,00 | 2017 |

Время перевозки топлива от разных поставщиков, 0,09 сут.;

Температурный график теплоносителя «95/70 ºС»;

Продолжительность отопительного периода - 5832 часов.;

Система теплоснабжения «закрытая/открытая»;

Материал тепловой изоляции трубопроводом «минвата, рубероид».

В качестве теплоносителя для теплоснабжения жилищно-коммунального сектора и промышленных объектов используется горячая вода.

Котельные предназначены для снабжения тепловой энергией административных, жилых зданий, промышленных объектов и собственных нужд предприятия. Котельные вырабатывают тепловую энергию в виде горячей воды с параметрами (давление < 0,6 МПа, температура 95°С).

В состав вспомогательного оборудования котельных входят дымососы, вентиляторы, сетевые и подпиточные насосы и т.д.

Топливоподача не механизирована. Погрузка угля в тачки, перемещение их в места складирования в рабочую зону и подача в топку производится ручным способом. Склады топлива - на малых котельных в основном открытые, но на ряде относительно мощных котельных (более 2 Гкал/ч) закрытые.

Дымовые газы удаляются дымососами через стальные дымовые трубы диаметром 250 – 500 мм, высотой 20 - 30 м. Золо и шлакоудаление не механизировано или полумеханизировано.

В качестве топлива на котельной используются бурые угли Кайчакского разреза с низшей теплотворной способностью на рабочую массу 2500-3300 ккал/кг, который доставляется на котельные автомобильным транспортом.

Тепловые сети от котельных проложены в 2-х трубном исполнении подземным и надземным способом.

Средний по материальной характеристике диаметр 81,14 мм2.

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;

- информация по используемому топливу;

- 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)

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

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 4,695 | | 4,129 | | 0,556 |

Приложение № 44 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Топкинский цемент» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельная работает в течении всего года. Паропроизводительность котельной составляет 136 тонн пара в час. Установленная мощность котельной 78 Гкал/час. Предприятие использует в качестве основного топлива природный газ Нижневартовского месторождения.

На котельной установлены:

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 3-х штук, фактическая производительность 28 т/час Год установки котлов – 1970-1971 годы.

Паровые котлы ДКВР20/13 в количестве 2-х штук, фактическая производительность 15 т/час, год установки котлов – 1963 год.

Паровой котел ДЕ16/14ГМ, фактическая производительность 16 т/час, год установки котла – 1996 год.

С целью использования тепла отходящих газов, за каждым котлом предусмотрен индивидуальный чугунный экономайзер системы ВТИ. Питание котлов производится насосами марки ЦНСГ в количестве пяти штук.

**Анализ представленных документов**

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 об 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. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год с учетом доли отпуска тепловой энергии на потребительский рынок (0,216).

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ),  ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,039 | 0,019 | 0,020 |

Приложение № 45 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибСтройСервис» на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства   
ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении   
составляет 13069,4 м. Тепловые сети имеют, как четырехтрубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двухтрубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 7,54 Гкал/ч.

**Анализ представленных документов**

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;

- пояснительная записка 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).

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.

Таким образом, 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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | каменный  уголь | 1,315 | | 1,134 | | 0,181 |

Приложение № 46 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «КТВС НМР» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП «КТВС НМР»  
 на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 4 центральных тепловых пункта (далее – ЦТП) (п. Красная Орловка, п. Металлургов, п. Степной,   
с. Безруково), 18 котельных, из них 17 работающих   
на угле и 1 котельная (п. Металлургов) работающая на природном газе.

Всего по всем котельным установлено 52 котла, из которых 46 водогрейных котлов и 6 паровых.

Кроме того, на балансе предприятия находятся 7 электрокотельных:

1) с. Ильинка ул. Полевая;

2) п.ст. Тальжино ул. Советская, 14а;

3) п. Кузедеево, ул. Станционная 13;

4) п. Металлургов (амбулатория);

5) с. Ильинка, ул. Северная, 33;

6) с. Ильинка, ул. Северная, 49, 51;

7) д. Михайловка.

Кроме того, предприятие приобретает тепловую энергию для теплоснабжения следующих населенных пунктов:

* 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.

Температурный график работы большинства тепловых сетей 95/70 °С,   
в п. Чистогорский график работы т/сетей 110/70 °С. с нижней срезкой температуры   
на 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 на 125°С.

**Анализ представленных документов**

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительную записку;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническую характеристику оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Режимные карты;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справку о размерах котельного зала;
* Справку по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных;
* Сводный расчет потребности тепловой энергии на 2025 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2025 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета создания неснижаемого, эксплуатационного и общего запасов топлива;
* Копии паспортов котлов.

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

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2025 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»  (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 19,604 | | 18,566 | | 1,038 |
| Дизельное топливо | 1,266 | | 1,194 | | 0,072 |

Приложение № 47 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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 – 110/70 0С, остальные котельные по графику – 95/70 0С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: Районная котельная, котельная № 4, котельная №7, котельная Новый Улус, котельная Верхняя Терраса, котельная Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от центрального теплового пункта (далее – ЦТП) – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, котельная детский оздоровительный лагерь «Чайка» (далее – ДОЛ «Чайка) система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Доставка топлива до центральных складов (районной котельной   
и центрального) осуществляется железнодорожным 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.

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: № 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.

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.

Поселковые котельные: № 2, № 4, Широкий Лог, производительностью   
от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час   
до 3,04 Гкал/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.

Поселковые котельные: 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.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельных представлен следующие расчетно-обосновывающие материалы:

- 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. Однако. Учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива на 2025 год.

На основании заявления предприятия, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, а также скорректированных замечаний, 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 2025 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «МТСК» (Междуреченский городской округ), ИНН 4214039620 | Каменный Уголь | 37,654 | 28,930 | 8,724 |

Приложение № 48 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 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» находится 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2024 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

Технические характеристики оборудования отопительных котельных

ООО «ТК» (г. Мыски)

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип и количество котлов | | Производительность котельной, Гкал/ч, т/ч | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Г кал/ч | Завод изготовитель котлов | Г од ввода в эксплуатацию котлов | Вид топлива | Тип ХВО | Тип автоматики регулирования | Тип деаэраторов | Наличие и тип охладителей выпара | Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета | Давление и температура пара | Тип экономайзера | Температура уходящих газов гр. С | Наличие режимных карт, средний КПД котлов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| г. Мыски | Котельная центральной части города Мыски | Водогр. | КВТС 20-150 №1 | 20,00 | 27,615 | Дорогобужский котельный завод | 2023 | Каменный уголь | Na-катионирование | дистанционная | ДСА 100/25 | ОВА | ВКТ-7-04 | - | - | 165 | Да/78,11 |
| Водогр. | КВТС 20-150 №2 | 20,00 | Дорогобужский котельный завод | 2003 | - | - | Да/79,31 |
| Паровой | КЕ 25-14 №3 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | P=13 кгс/см2, t=194ºС | Чугунный блочный с газоимпульсной очисткой ЭБ1-646И | Да/80,95 |
| Паровой | КЕ 25-14 №4 | 16,50 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,98 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №5 | 13,20 | Бийский котельный завод | 2023 | Да/79,92 |
| Паровой | ДКВР 20-13 №6 | 13,20 | Бийский котельный завод | 1960 | Да/80,71 |

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), 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 2025 год составят:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2025 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 7,107 | 6,028 | 1,079 |

Приложение № 49 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

# по материалам, представленным МКП ММО «Ресурс» Мариинский муниципальный округ, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП ММО «Ресурс» на 2025 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительная записка по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельных на 2025 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| МКП ММО «Ресурс»  Мариинский муниципальный округ | Каменный уголь | 2,630 | | 2,254 | | 0,376 |

Приложение № 50 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

# 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 2025 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;

- пояснительная записка 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 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 155,82 Гкал/ч, присоединённая нагрузка составляет   
99,4 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 2025 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 | 20,554 | | 17,729 | | 2,825 |

Приложение № 51 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс» село Малая Салаирка, Гурьевский муниципальный округ, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «Теплоресурс» на 2025 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;

- пояснительная записка 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 топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

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

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

Предприятие эксплуатирует 13 котельных суммарной установленной мощностью 43,8 Гкал/ч. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 32620 метров, средним диаметром 102 мм. Температурный график- 95/70 ºС.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2025 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»  (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | каменный  уголь | 5,889 | | 5,082 | | 0,807 |

Приложение № 52 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива тепловой электростанции 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;

- пояснительная записка тепловой электростанции;

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

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

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

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

АО «Каскад-энерго» расположено в промышленной зоне города   
Анжеро-Судженск. В состав входят АО «Каскад-энерго» четыре цеха: котельный, турбинный, топливно-транспортный, электрический.

Котельный цех предназначен для производства пара и подогрева сетевой воды системы централизованного теплоснабжения. В цехе установлено 5 паровых котла Бийского котельного завода с номинальной проектной производительностью 25 т/час, давлением пара 13 кгс/см2 и температурой пара 270 0С. В цехе установлено 4 водогрейных котла Дорогобужского котельного завода и 1 водогрейный котел, изготовленный ООО «Кузбасстеплосервис», с номинальной проектной теплопроизводительностью 20 Гкал/час. В качестве топлива используются каменные рядовые угли марок ДР, ДРОК.

В турбинном цехе установлено 2 турбоагрегата типа: ТГ3,5А/10,5 Р12/1,2   
ст. № 1; П-6-1,2/0,5 ст. № 2.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон, утв. Приказом Минэнерго РФ от 27.11.2020 № 1062.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на**

**электростанции на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «Каскад-Энерго»,  г. Анжеро-Судженск Кемеровской области- Кузбасса | Уголь | 2,158 | 1,621 | 0,537 |

Приложение № 53 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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;

- пояснительная записка по котельной;

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

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса на котельной (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».

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.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Установленная тепловая мощность котельной составляет 37 Гкал/ч. Расчетная присоединенная тепловая нагрузка котельной составляет 28,334 Гкал/ч.

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 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельной на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Уголь | 3,562 | 0,842 | 2,720 |

Приложение № 54 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 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 муниципального округа. В котельной установлено три водогрейных котла ВСКЗ-ПРОМ 600 (0,516 Гкал/ч), ВСКЗ-ПРОМ 800 (0,676 Гкал/ч), КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,192 Гкал/ч.

Котельная № 16 расположена в д. Большепичугино Тисульского муниципального округа.. В котельной установлено 1 водогрейный котел ВСКЗ-Плюс 65 кВт (0,056 Гкал/ч).

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского муниципального округа. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки ВСКЗ-Плюс 110 кВт (0,095 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского муниципального округа. 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 муниципального округа. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки ВСКЗ-ПРОМ 400 (0,343 Гкал/ч) и КВр-0,81 (0,697 Гкал/ч) суммарной мощностью 1,04 Гкал/ч.

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

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР.

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

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг. Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении по предприятию составляет 1 932 м, в т.ч.:

от котельной № 15 с. Тамбар – 1 319 м;

от котельной № 16 с. Большепичугино -50 м;

от котельной базы основного производства - 42 м;

от котельной № 28 с. Большой Барандат - 296 м.

от котельной № 38 с. Серебряково - 225 м.

Прокладка трубопроводов выполнена в подземном и надземном исполнении.

Глубина заложения подземных трубопроводов – 1,8 м.

В качестве теплоизоляционного материала используются минераловатные маты.

Система горячего водоснабжения во всех случаях - закрытая.

В качестве основного вида топлива используется бурый уголь марки 2БР. 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 2025 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2025 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 0,547 | | 0,471 | | 0,076 |

Приложение № 55 к протоколу № 72

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.10.2024

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2025 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «ЭнергоТранзит»  (теплоисточник Центральная ТЭЦ) (Новокузнецкий городской округ), ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 4,031 | 1,451 | 2,580 |
| Мазут | 1,841 | 0,681 | 1,160 |
| 2 | ООО «ЭнергоТранзит» в контуре котельных г. Новокузнецка (Новокузнецкий городской округ), ИНН 5406603432 | Каменный уголь | 34,930 | 26,642 | 8,288 |
| 3 | ООО «СибЭнерго» (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 8,953 | 6,828 | 2,124 |
| 4 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (Березовский городской округ), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 3,364 | 2,498 | 0,865 |
| 5 | МП «ГУЖКХ»  (Новокузнецкий городской округ), ИНН 4253026631 | Дизельное | 0,164 | 0,000 | 0,164 |
| 6 | ООО «Тисульская Энергетическая Компания» (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010025 | Бурый уголь | 2,195 | 1,937 | 0,258 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 7 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский городской округ),  ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 4,335 | 3,647 | 0,688 |
| 8 | АО «Теплоэнерго»  (г. Кемерово),  ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 1,762 | 1,512 | 0,250 |
| 9 | ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово), ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,512 | 1,300 | 0,212 |
| 10 | ООО «Мастер»  (Ленинск-Кузнецкой городской округ),  ИНН 4212034016 | Каменный уголь | 0,605 | 0,522 | 0,083 |
| 11 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4243005819 | Бурый уголь | 0,331 | 0,285 | 0,046 |
| 12 | ООО «Ресурс-Гарант»  (Тисульский муниципальный округ),  ИНН 4213010240 | Бурый уголь | 4,695 | 4,129 | 0,556 |
| 13 | ООО «Топкинский цемент» (Топкинский городской округ), ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,039 | 0,019 | 0,020 |
| 14 | ООО «СибСтройСервис» (Киселевский городской округ), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 1,315 | 1,134 | 0,181 |
| 15 | МКП «КТВС НМР»  (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 19,604 | 18,566 | 1,038 |
| Дизельное топливо | 1,266 | 1,194 | 0,072 |
| 16 | МУП «МТСК» (Междуреченский муниципальный округ), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 37,654 | 28,930 | 8,724 |
| 17 | ООО «Тепловая компания» (Мысковский городской округ), ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 7,107 | 6,028 | 1,079 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 18 | МКП ММО «Ресурс» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 2,630 | 2,254 | 0,376 |
| 19 | ООО «ТеплоРесурс» (Анжеро-Судженский городской округ),  ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 20,554 | 17,729 | 2,825 |
| 20 | ООО «Теплоресурс» (Гурьевский муниципальный округ),  ИНН 4202042410 | Каменный уголь | 5,889 | 5,082 | 0,807 |
| 21 | АО «Каскад-Энерго» (Анжеро-Судженский городской округ),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,158 | 1,621 | 0,537 |
| 22 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения Междуреченский муниципальный округ,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,562 | 2,720 | 0,842 |
| 23 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 0,547 | 0,471 | 0,076 |