Приложение № 1 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «ЭнергоПаритет», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 500 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от   
п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446,   
по индивидуальному проекту

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Трудовой Кодекс Российской Федерации;
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178   
  «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база используется в действующей редакции, с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «ЭнергоПаритет» обратилось в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 12.03.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ВЛ-6 кВ: АС-50 L=66 м.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от   
   п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 40 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 500 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 540 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – III категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – январь 2025 года.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, при рассмотрении возможности присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоПаритет по предварительным расчетам с учетом перспективной нагрузки и текущей заявке величина отклонения напряжения на ВЛ 6 кВ Ф-6-8-ЗНТ ПС Зенковская составит 18,2%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно пп. а) п. 28 Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с пп. а) п. 28 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств заявителя мощностью 500 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «ЭнергоПаритет» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000594049 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 500 кВт, согласование с системным оператором не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Запроектировать и построить (установить) на ВЛ 6 кВ ф-6-8-ЗНТ пункт автоматического регулирования напряжения (ПАРН/ВДТ). Тип, мощность и место установки оборудования определить проектом.   
   (п. 10.2.1 ТУ).
2. Выполнить монтаж комплекса коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442). (п. 10.2.2 ТУ).

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, в связи с подтверждением заявкой  
ООО «ЭнергоПаритет».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 500 | 500 | 0 |

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ВЛ-6 кВ составит - 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб.

- 395 090,77 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.2 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным РЭК Кузбасса постановлением от 29.12.2023 № 778 стандартизированным ставкам.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения (п. 10.2.1 ТУ). | 1 шт. | 404 177,86 | 404 177,86 |
| **ВСЕГО** |  | **404 177,86** | **404 177,86** |

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 1-20 кВ трехфазные прямого включения:

395 090,77 руб./за точку учета (ставка С8.2.11-20 кВ) × 1 шт. (количество точек учета) = 395 090,77 руб. = 395,091 тыс. руб., стоимость работ в ценах 2024 года. В ценах 2025 года 395 090,77/2+395 090,77/2 \*1,046=404 177,86 руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается согласиться с предприятием и принять объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройкив размере **404 177,86 руб.**

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,**

**не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют **4 533,773тыс. руб.**

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют. = **4 533,773** тыс. руб. – Строительство ПАРН на ВЛ 6 кВ ф.6-8-ЗНТ (п. 10.2.1 ТУ)

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **4 530 591,05 руб.**

Корректировка связана с исключением непредвиденных затрат, поскольку в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, включение данных затрат носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат.

Расчеты представлены в таблицах.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Номера сметных расчетов и смет** | **Наименование глав, работ и затрат** | **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |  |
| 1 | Проект-аналог. Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81 | | 8 892,36 | 0,00 | 1 069,35 | 0,00 | 295,14 | 10 256,85 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** | | | | | | | |
|  | 02-01-01 | Строительство СТП 160 кВА | 8 765,62 |  |  |  | 75,14 | 8 840,76 |
|  | **Итого по 2. Основные объекты строительства** | | **8 765,62** |  |  |  | **75,14** | **8 840,76** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** | | | | | | | |
|  | 09-01-01 | ПНР СТП |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,2 |
|  | **Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты** | |  |  | **1 038,20** |  |  | **1 038,2** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | | | | | | |
|  | Постановление Правительства РФ от  21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль 2,14 % |  |  |  |  | 211,41 | 211,41 |
|  | **Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | |  |  |  |  | **211,41** | **211,41** |
|  | **Непредвиденные затраты** | | | | | | | |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3% | 126,74 |  | 31,15 |  | 8,59 | 166,48 |
|  | **Итого «Непредвиденные затраты»** | | **126,74** |  | **31,15** |  | **8,59** | **166,48** |
|  | **Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000** | | **8 892,36** |  | **1 069,35** |  | **295,14** | **10 256,85** |
| 2 | Строительство ПАРН на ВЛ-10 кВ ф-10-17-Л. | | 8 892,36 |  | 1 069,35 |  | 295,14 | 10 256,85 |
|  | **Итого в ценах на 01.01.2000** | | **8 892,36** |  | **1 069,35** |  | **295,14** | **10 256,85** |
|  | **Пересчет стоимости работ в цены 1 кв 2024** (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 05.03.2024 №12389-АЛ/09 Кпр=14,14; Кпнр=36,83; Письмо Минстроя от 22.03.2024 №16169-ИФ/09 Кпир=6,54(проект.); Кпир=12,97(изыск.)) | | 125 737,97 |  | 39 384,16 |  | 3 827,97 | 168 950,10 |
|  | КП Исх. № 422/24 от 29.03.2024 г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-1-ВДТ/СН-3-150-10000-УХЛ1, в составе:  1.Регулятор напряжения-1 шт.  2.Шкаф управления-1 шт.  3.Разъединители РЛК (линейные)-2 компл.  4.КМЧ (ПАРН, РЛК, ШУ)-1 компл.  5.Эксплуатационная документация-1 компл. | |  | 4 000 280,00 |  |  |  | 4 000 280,00 |
|  | Счет № 6170 от 29.03.2024 г. Арматех Нилед Разъединитель РЛК-1б-6.IV400УХЛ1 с р/пр (2шт.) | |  | 138 172,00 |  |  |  | 138 172,00 |
|  | **Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 1 кв. 2024 г.** | | **125 737,97** | **4 138 452,00** | **39 384,16** | **39 456,00** | **3 827,97** | **4 346 858,10** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г. – 1,053/4\*3=1,04; 2025 г. – 1,046) без НДС** | | **131 144,70** | **4 316 405,44** | **41 077,68** | **41 152,61** | **3 992,57** | **4 533 773,00** |

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Номера сметных расчетов и смет** | **Наименование глав, работ и затрат** | **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |  |
| 1 | Проект-аналог. Проектирование и строительство ВЛ-10(6)/0,4 кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, КЛ-10(6)/0,4 кВ в рамках исполнения договоров технологического присоединения заявителей Лот № 81 | | 8 765,62 |  | 1 038,20 |  | 286,55 | 10 090,37 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** | | | | | | | |
|  | 02-01-01 | Строительство СТП 160 кВА | 8 765,62 |  |  |  | 75,14 | 8 840,76 |
|  | **Итого по 2. Основные объекты строительства** | | **8 765,62** |  |  |  | **75,14** | **8 840,76** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** | | | | | | | |
|  | 09-01-01 | ПНР СТП |  |  | 1 038,20 |  |  | 1 038,2 |
|  | **Итого по Главе 9. Прочие работы и затраты** | |  |  | **1 038,20** |  |  | **1 038,20** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | | | | | | | |
|  | Постановление Правительства РФ от  21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль 2,14 % |  |  |  |  | 211,41 | 211,41 |
|  | **Итого по Главе 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | |  |  |  |  | **211,41** | **211,41** |
|  | **Непредвиденные затраты** | | | | | | | |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр п. 179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов – 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого «Непредвиденные затраты»** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого сметная стоимость в уровне на 01.01.2000** | | **8 765,62** |  | **1 038,20** |  | **211,41** | **10 015,23** |
| 2 | Строительство ПАРН на ВЛ-10 кВ ф-10-17-Л. | | 8 765,62 |  | 1 038,20 |  | 286,55 | 10 090,37 |
|  | **Итого в ценах на 01.01.2000** | | **8 765,62** |  | **1 038,20** |  | **286,55** | **10 090,37** |
|  | **Пересчет стоимости работ в цены 1 кв 2024** (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 05.03.2024 №12389-АЛ/09 Кпр=14,14; Кпнр=36,83; Письмо Минстроя от 22.03.2024 №16169-ИФ/09 Кпир=6,54(проект.); Кпир=12,97(изыск.)) | | 123 945,87 |  | 38 236,91 |  | 3 716,55 | 165 899,33 |
|  | КП Исх. № 422/24 от 29.03.2024 г. Пункт автоматического регулирования напряжения ПАРН-С-1-ВДТ/СН-3-150-10000-УХЛ1, в составе:  1.Регулятор напряжения-1 шт.  2.Шкаф управления-1 шт.  3.Разъединители РЛК (линейные)-2 компл.  4.КМЧ (ПАРН, РЛК, ШУ)-1 компл.  5.Эксплуатационная документация-1 компл. | |  | 4 000 280,00 |  |  |  | 4 000 280,00 |
|  | Счет № 6170 от 29.03.2024 г. Арматех Нилед Разъединитель РЛК-1б-6. IV400УХЛ1 с р/пр (2шт.) | |  | 138 172,00 |  |  |  | 138 172,00 |
|  | **Всего стоимость оснащения объекта в ценах на 1 кв. 2024 г.** | | **123 945,87** | **4 138 452,00** | **38 236,91** | **39 456,00** | **3 716,55** | **4 343 807,33** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2025 года (ИПЦ: 2024 г. – 1,053/4\*3=1,04; 2025 г. – 1,046) без НДС** | | **129 275,54** | **4 316 405,44** | **39 881,10** | **41 152,61** | **3 876,36** | **4 530 591,05** |

В соответствии с п. 32 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 17,850 тыс. руб. в соответствии с приложением № 1 к Постановлению РЭК Кузбасса № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 17,850 | 17,850 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 | 6,350 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 | 11,500 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств   
ВЛ-6 кВ: АС-50 L=66м ООО «ЭнергоПаритет» максимальной мощностью   
500 кВт (Кемеровская обл. – Кузбасс, Прокопьевский муниципальный округ, 0,5 км от п. Верх-Тереш на северо-запад, к.н. 42:10:0205008:2446.) по индивидуальному проекту в размере **422,028** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **404,178** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **17,850** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» объекта электросетевого хозяйства ООО «ЭнергоПаритет» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,350 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 404,178 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 404,178 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 11,500 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 422,028 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 500 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 530,591 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование организации | Вид котла | Марка котла |
| Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

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

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский».

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 ⁰С. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

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

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

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

На котельной проведены режимно- наладочные испытания для всех котлов.

**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;

- 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.

**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* | 16 199,22 | 16 199,22 | 17956,86 | 17956,86 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 919,59 | 919,59 | 919,59 | 919,59 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1761,57 | 1761,57 | 1952,70 | 1952,70 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,2045 | 0,2045 | 0,2266 | 0,226 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 14,49 | 14,49 | 14,32 | 14,32 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 4871,80 | 4871,80 | 4871,80 | 4871,80 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 192,78 | 192,78 | 192,78 | 192,78 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 25,82 | 25,82 | 25,82 | 25,82 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,97 | 2,97 | 2,94 | 2,94 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 7,52 | 7,52 | 7,43 | 7,43 |
| 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 регулируемого вида деятельности 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 27.07.2010 № 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4238013194 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 17 956,860 | 17 956,860 | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель - вода (на потребительский рынок) | | |
| 6 371,690 | 6 371,690 | 0,000 |

Приложение № 4 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на территории Мариинского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на территории Мариинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящий момент предприятие обслуживает 4 котельные:

* Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;
* Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;
* Котельная ул. 40 лет Победы, 1в;
* Котельная № 16 по ул. Мелиоративная, 10б.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 11 шт. Общая установленная мощность котельных на 2025 год составит 10,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 °С. На котельной по ул. 40 лет Победы, 1в летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2025 год составляет в двухтрубном исчислении – 1 854,5 м.

В качестве топлива используется бурый уголь с низшей теплотой   
сгорания 3228 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом.

**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;

- 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.

**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* | \* | \* | 275,00 | 411,622 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 11,87 | 17,766 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2316,94 | 2316,942 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 27,58 | 27,583 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,939 | 0,867 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 265,88 | 309,103 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 3,27 | 3,133 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,78 | 1,079 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,53 | 2,806 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 28,72 | 27,681 |
| 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 регулируемого вида деятельности по данному узлу

Увеличение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в 2025 году обусловлено изменением состава сетей теплоснабжения (в 2024 году предприятие осуществляло передачу тепловой энергии по сетям от котельной по ул. 40 лет Победы, 1в, а в 2025 году данные сети перешли   
в эксплуатацию другой организации, а в пользование ООО «Теплосети» поступили сети теплоснабжения от котельной № 16 по ул. Мелиоративная, 10б.

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 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 «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 411,622 | 0,867 | 0,000 |

Приложение № 5 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергресурс», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 31 котельную, суммарной установленной мощностью 92,57 Гкал/час, 28 из них работает на угле и 3 на газе.

Технологическая схема котельных ООО «Энергоресурс» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130 ºС.

Основным видом топлива для котельных ООО «Энергоресурс» является каменный уголь марки ССр и Др, а также природный газ   
(котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

**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 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 30.12.2008 № 325.

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

**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* | \* | \* | 30565,06 | 47430,76 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1276,38 | 2064,66 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2394,67 | 2297,27 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 28,51 | 27,35 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 34,673 | 34,642 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 13523,96 | 18770,09 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 116,42 | 116,39 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 34,75 | 34,83 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2,56 | 1,85 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 29,78 | 29,76 |
| 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 регулируемого вида деятельности по данному узлу

Изменение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям в 2025 году (увеличение потерь теплоносителя на 16 865,70 м3) обусловлен актуализацией состава тепловых сетей, принятого в соответствии с правоустанавливающими документами

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 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ООО «Энергоресурс» на территории Кемеровского муниципального округа,  ИНН 4205284720 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 47430,755 | 34,642 | 0,000 |
| в том числе при передаче тепловой энергии  от АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192 | 10265,97 | 5,140 | 0,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

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

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

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

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

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

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

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

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

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- структуру отпуска тепловой энергии на 2025 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схему тепловых сетей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 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 «Энергоресурс»,  по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ,  ИНН 4205284720 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 21 540,060 | 8,673 | 0,000 |

Приложение № 7 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. Пролетарская, 7 на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «ТеплоСнаб» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельной по ул. Пролетарская, 7 на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента   
его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 7 угольных котельных суммарной мощностью 28,64 Гкал/ч, 6 котельных передано на основании концессионного соглашения, заключенного между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, котельная по ул. Пролетарская, 7 используются предприятием, в соответствии с договором аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

* Котельная ул. Тургенева, 31а.
* Котельная ул. Ленина, 99.
* Котельная Южная, 5А.
* Котельная Котовского, 4
* Котельная 50 лет Октября, 86.
* Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

* Котельная ул. Пролетарская, 7.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 20,293 км. В качестве топлива используется два вида топлива:

* каменный уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4459 ккал/кг.
* бурый уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4424 ккал/кг.

**Анализ представленных документов**

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2025 год;

- 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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненное   
ОАО «АЭЭ».

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* | \* | \* | 654,22 | 230,49 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 40,84 | 9,95 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1602,00 | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,28 | 0,28 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1,138 | 0,264 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 486,95 | 169,00 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | 3,73 | 32,63 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 1,32 | 5,39 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | 2,34 | 1,56 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | 30,49 | 0,81 |
| 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 для предприятия были утверждены потери от двух котельных, на данный момент предприятие эксплуатирует арендованные тепловые сети только от котельной по ул. Пролетарская, 7.

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), от котельной по  ул. Пролетарская, 7, ИНН 4213011290 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 230,493 | 0,264 | 0,00 |

Приложение № 8 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Велес» (г. Ленинск-Кузнецкий) по узлу теплоснабжения котельная п. ст. Егозово, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилась ООО «Велес» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной п. ст. Егозово.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы тепловых сетей;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2025 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителя;

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

На балансе ООО «Велес» в соответствии с договором аренды № 11   
от 01.08.2024 находится 1 котельная, расположенная в Ленинск-Кузнецком муниципальном округе, п. ст. Егозово, ул. Полевая, 32, а также тепловая сеть,   
с кадастровым номером 42:06:011004:983.

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. Экспертами скорректирована протяженность тепловых сетей в соответствии с приложенной предприятием исполнительной схемы тепловых сетей и произведен расчет нормативов в соответствии с принятой протяженностью тепловых сетей.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2022 г.** | **2023 г.** | **2024 г.** | | **2025 г.** |
| **план** | **план** | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
|  | * *вода* |  |  |  | | 146,2 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  |  | |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* |  |  |  | 9,325 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* |  |  |  | 1568 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:5472): |  |  |  |  | |
| * *пар* |  |  |  |  | |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* |  |  |  | 0,2865 | |
| 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* |  |  |  | 208,6 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
| * *вода* |  |  |  | | 131,1 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *вода* |  |  |  | | 5,584 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *вода* |  |  |  | | 2,124 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
| * *вода* |  |  |  | | 1,59 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  | |  |
| * пар |  |  |  | |  |
| * вода |  |  |  | | 3,73 |
|  |  | | | | | |
| 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 |  |  |  | |  |

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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| ООО «Велес» по узлу теплоснабжения  п. ст. Егозово, ИНН 4212036655 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 146,200 | 0,209 | 0,00 |

Приложение № 9 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Ижморская тепло-сетевая компания»,   
для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Ижморская тепло-сетевая компания» с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятию в соответствии с концессионным соглашением передано 16 котельных. На котельных установлены котлы марок НР-18, КВМ-3, НР-65, КВр-0,6, КВр-1,25, котлы самоварного типа, КВр-0,8, Zotа Стаханов. Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме теплоснабжения. Схема тепловых сетей двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70°С. Летнее горячее водоснабжение отсутсвует.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор концессии;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 31790 | 31790 | 31790 | 31790 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 210,49 | 210,49 | 210,49 | 210,49 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1236,6 | 1236,6 | 1236,6 | 1236,6 |
| % | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 30554,0 | 30554,0 | 30554,0 | 30554,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,03 | 219,03 | 219,03 | 219,03 |

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 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Ижморская тепло-сетевая компания» (пгт. Ижморский), ИНН4246021343 | 219,0 |

Приложение № 10 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоснаб» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на территории Тяжинского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
ООО «Энергоснаб» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на территории Тяжинского муниципального округа.

**Краткая техническая характеристика предприятие**

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные   
мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная № 1 – 15,6 Гкал/ч; котельная   
Типография – 4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная   
п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский.

Температурный график тепловой сети – 95/70 °C.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится   
на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МКП «Комфорт»   
(пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

**Анализ представленных документов**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях выработки тепловой энергии   
на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

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

- сведения о значениях 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 котельных Тяжинского муниципального округа на 2025 год, выполненной   
ООО «ГЭТ».

Предприятие заявило на утверждение норматив удельного расхода топлива (далее – НУР) в размере 217,1 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 занижает рабочую тепловую нагрузку на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  | 36305,64 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  |  |  | 204,72 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  | 698,62 |
| % |  |  |  | 1,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  |  | 35607,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 208,7 |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  | 36305,64 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  |  |  | 204,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  | 698,62 |
| % |  |  |  | 1,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  |  | 35607,02 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 208,7 |

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 «Энергоснаб» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 5402084384 | 208,7 |

Приложение № 11 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ)  
(далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятие**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование организации | Вид котла | Марка котла |
| Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

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

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский».

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 ⁰С. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

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

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

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

На котельной проведены режимно- наладочные испытания для всех котлов.

**Анализ представленных документов**

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

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях выработки тепловой энергии   
на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

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

- сведения о значениях 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 на 2025 год, выполненной ООО «ГЭТ».

Предприятие заявило на утверждение норматив удельного расхода топлива (далее – НУР) в размере 183,5 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 занижает рабочую тепловую нагрузку на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен перерасчет норматива.

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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 209172,43 | 197093,07 | 197093,07 | 195759,65 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 174,59 | 174,47 | 174,47 | 178,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4744,76 | 4337,55 | 4337,55 | 3004,13 |
| % | 2,27 | 2,20 | 2,20 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 204427,67 | 192755,52 | 192755,52 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,64 | 178,40 | 178,40 | 181,61 |
| *Каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 209172,43 | 197093,07 | 197093,07 | 195759,65 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 174,59 | 174,47 | 174,47 | 178,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4744,76 | 4337,55 | 4337,55 | 3004,13 |
| % | 2,27 | 2,20 | 2,20 | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 204427,67 | 192755,52 | 192755,52 | 192755,52 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,64 | 178,40 | 178,40 | 181,61 |

Увеличение норматива удельного расхода топлива в 2025 году обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний котлов в 2024 году.

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 «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | 181,6 |

Приложение № 12 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «ТеплоСнаб» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента   
его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 7 угольных котельных суммарной мощностью 28,64 Гкал/ч, 6 котельных переданы согласно концессионному соглашению, заключенному между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, котельная по ул. Пролетарская, 7 используются предприятием, согласно договору аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

* Котельная ул. Тургенева, 31а.
* Котельная ул. Ленина, 99.
* Котельная Южная, 5А.
* Котельная Котовского, 4
* Котельная 50 лет Октября, 86.
* Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

* Котельная ул. Пролетарская, 7.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении   
составляет – 20,293 км. В качестве топлива используется два вида топлива:

* каменный уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4459 ккал/кг.
* бурый уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4424 ккал/кг.

**Анализ представленных документов**

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;
* перечень оборудования котельной, его технические характеристики;
* договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);
* 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 горячего водоснабжения 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 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 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 30.12.2008 № 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 | 44507,1 | 41466,74 | 41524,69 | 38352,13 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 244,31 | 244,87 | 244,78 | 234,36 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 777,31 | 757,74 | 772,12 | 739,23 |
| % | 1,75 | 1,83 | 1,86 | 1,93 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 43729,79 | 40709,01 | 40752,57 | 37612,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 248,67 | 249,45 | 249,40 | 239,02 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 44507,10 | 41466,74 | 41524,69 | 22206,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 244,31 | 244,79 | 244,78 | 247,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 777,31 | 757,74 | 772,12 | 491,47 |
| % | 1,75 | 1,83 | 1,86 | 2,21 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 43729,79 | 40709,01 | 40752,57 | 21714,69 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 248,7 | 249,36 | 249,4 | 253,12 |
| *Каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | – | – | – | 16145,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | – | – | – | 216,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | – | – | – | 247,76 |
| % | – | – | – | 1,53 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | – | – | – | 15898,21 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | – | – | – | 219,8 |

В 2025 году котельная по ул. Тургенева, 31а перешла на использование каменного угля, в связи с этим при расчете норматива удельного расхода топлива по этой котельной учитывались показатели работы на каменном угле. Кроме того, увеличение расхода бурого угля обусловлено снижением выработки котельных, работающих на буром угле.

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 электрическую и тепловую энергию от котельных на 2025 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год,  кг.у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 253,1 |
| Каменный уголь | 219,8 |

Приложение № 13 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2025 год

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

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

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

- Расчет нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии котельной № 158 АО «Теплоэнерго», расположенной в Кемеровском муниципальном округе, на 2025 год - второй год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.;

- Приложения к расчету нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии котельной № 158 АО «Теплоэнерго», расположенной в Кемеровском муниципальном округе, на 2025 год - второй год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.;

- Поверочный расчет нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии котельной № 158 АО «Теплоэнерго», расположенной в Кемеровском муниципальном округе, на 2025 год - второй год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.;

- Экспертное заключение по результатам экспертизы нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии котельной № 158 АО «Теплоэнерго», расположенной в Кемеровском муниципальном округе, на 2025 год - второй год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.;

- Копия устава АО «Теплоэнерго» г. Кемерово;

- Копия выписки из протокола № 1/2023 от 29.05.2023 г. годового Общего собрания акционеров Акционерного общества «Тенлоэнерго» за 2023 год;

- Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица   
АО «Теплоэнерго» г. Кемерово;

- Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе   
АО «Теплоэнерго» г. Кемерово;

- Копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц   
от 24.05.2017 г.;

- Копия листа записи Единого государственного реестра юридических лиц   
от 08.06.2023 г.;

- Копия доверенности № 09/2024 от 12.01.2024 г. на Торговкина А.И.

- Копия формы федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2023 год;

- Общие сведения о теплоснабжающей организации;

- Пояснительная записка;

- Копия приказа № 01 от 09.01.2024 «О предоставлении полномочий на подписание документов, предоставляемых в РЭК Кузбасса»;

- Копия приказа № 16 от 17.04.2024 «О закреплении порядковых номеров за объектами АО «Теплоэнерго»;

- Копия справки о среднемесячных температурах наружного воздуха за период с 2019 г. по 2023 г.;

- Копии температурного графика работы котельной № 158 АО «Теплоэнерго»;

- Справка о температурах исходной воды;

- Справка о температуре грунта;

- Период функционирования котельных АО «Теплоэнерго» на 2025 год;

- Планируемая продолжительность отопительного сезона на 2025 год на основании распоряжений Администрации Кемеровского муниципального округа за последние 5 отопительных сезонов;

- Справка о наличии режимных карт на котлоагрегаты;

- Справка о проведении мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования;

- Копия программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2024-2028 гг.;

- Расчет плановой реализации на котельной № 158 АО «Теплоэнерго»   
на 2025 г.;

- Максимальные нагрузки объектов производства;

- Копия расчета средневзвешенной низшей теплоты сгорания газа за 2022 г.   
на 2024 г.;

- Копии сертификатов на газ за 2022 г.;

- Расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания газа за 2023 г. на 2025 г.;

- Копии сертификатов на газ за 2023 г.;

- Технические параметры котлов, установленных на котельной № 158   
АО «Теплоэнерго» на 2025 год

- Перечень баков, установленных на котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2025 год;

- Перечень установок ХВО по котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2025 год;

- Справка о фактическом количестве растопок котлов по котельной № 158   
АО «Теплоэнерго» за 2023 год;

- Плановая выработка котельной № 158 АО «Теплоэнерго», расположенной в Кемеровском муниципальном округе по месяцам на 2025 год;

- Копии режимных карт на котлоагрегаты №№ 1,2 котельной № 158   
АО «Теплоэнерго»;

- Копии паспортов газовых котлов котельной № 158 АО «Теплоэнерго»;

- Сертификаты соответствия программного комплекса «РаТеН-323-377»;

- Диск с расчетом.

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

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Инв.  № | Per.  № | Марка котла | Номинальная  производительность | | Дата ввода в эксплуа­тацию | Вид сжигания топлива | | Вид  про­  дув- | Наличие  эконо­  майзера | Характеристики пара | | | Наличие ре­жимных карт (дата состав­ления) |
| Тепло-  производи­  тельность | Паропроиз-  водитель-  ность | Марка го­релки, фор­сунки\* | Тип  слоевой  топки\*\* | Вид  пара | Давле­  ние  пара | Темпе­  ратура  пара |
| Гкал/ч | т/ч | кгс/см^ | *°С* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Котельная № 158 | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/1-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 22.03.2024 г. |
| 2 | 2 | Buderus  Logano  645-300 | 0,258 | - | 2012 г. | Weishaupt WG 40 N/l-A | - | перио­  дичес­  кая | нет | нет | нет | нет | 22.03.2024 г. |

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2025 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котлоагрегаты типа Buderas.

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

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО «Теплоэнерго»   
г. Кемерово (поставщик - ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово») подается по газопроводу. Низшая теплота сгорания топлива (природного газа) за 2022 г. по сертификатам топлива составляет 8318 ккал/м3, за 2023 – 8292 ккал/ м3.

Система теплоснабжения АО «Теплоэнерго» котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

Предприятием на 2025 год заявляется норматив удельного расхода топлива в размере 163,8 кг у.т./Гкал. Изменения обусловлены предоставлением данных о количестве растопок котлов на котельной №158. Расчетное количество растопок определялось по отчетным данным базового периода с внесением корректировки по прогнозируемому режиму потребления тепловой энергии потребителям в расчетном периоде. Предприятием в качестве обоснования приложена справка о количестве растопок котлов по котельной №158 АО «Теплоэнерго» за 2023 год (стр. 185), согласно которой за 2023 год на котлах было произведено 513 растопок из горячего состояния и две растопки из холодного состояния. Данное количество растопок, согласно расчетов (стр. 13) должно привести к расходу тепловой энергии на растопку котлов количестве 35,991 Гкал.

Экспертами РЭК Кузбасса проанализирована Форма № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2022 год, представленной предприятием при утверждении нормативов на 2024 год (стр. 105). Сводные данные по выработке тепловой энергии котельной № 158 за 2022 год представлены в таблице 2.

Таблица 2

Баланс выработки тепловой энергии котельной № 158 за 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год |
| Произведено тепловой энергии | Гкал | 926,5 |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 7,85 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 105,77 |
| Отпущено тепловой энергии потребителям | Гкал | 812,88 |

Также экспертами учитывается, представленная предприятием при утверждении нормативов на 2024 год динамика основных технико-экономических показателей источников тепловой энергии на котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово, Кемеровская область (стр. 27) согласно которой расход тепловой энергии на собственные нужды по факту 2021 и 2022 годов составлял по 0,008 тыс. Гкал ежегодно.

Экспертами РЭК Кузбасса проанализирована Форма № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2023 год, представленной предприятием при утверждении нормативов на 2025 год (стр. 95). Сводные данные по выработке тепловой энергии котельной № 158 за 2023 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

Баланс выработки тепловой энергии котельной № 158 за 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Единицы измерения | 2023 год |
| Произведено тепловой энергии | Гкал | 1069,5 |
| Собственные нужды котельной | Гкал | 41,33 |
| Потери тепловой энергии в сетях | Гкал | 96,42 |
| Отпущено тепловой энергии потребителям | Гкал | 931,75 |

Также экспертами учитывается, представленная предприятием при утверждении нормативов на 2025 год динамика основных технико-экономических показателей источников тепловой энергии на котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово, Кемеровская область (стр. 26) согласно которой расход тепловой энергии на собственные нужды по факту 2022 года составлял по 0,008 тыс. Гкал, а по факту 2023 года – 0,041 тыс. Гкал. Экспертами отмечается, что предприятием не заполнены ячейки таблицы, отражающие фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию. При этом из сведений Формы № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2023 год фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию составляет 101,91 кг у.т./Гкал, что противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденному Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323, а именно, формуле 90, согласно которой минимально возможный удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию составляет 142,86 к у.т./Гкал при 100% КПД котлоагрегата. Данное обстоятельство говорит о том, что Форма № 1 –ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией» за 2023 год предприятием составлена не корректно и не может быть принята во внимание.

Таким образом, затраты тепловой энергии на 513 растопки из горячего состояния и две растопки из холодного состояния в размере 35,991 Гкал эксперты считают не обоснованными.

На основании выше сказанного расход тепловой энергии на собственные нужды котельных экспертами принимается на прежнем уровне   
в размере 0,008 тыс. Гкал.

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

В таблице 4 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 4

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| Котельные, работающие на природном газе | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 91,302 | 0,833 | 0,833 | 0,832 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 88,482 | 0,825 | 0,825 | 0,824 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,5 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,911 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 1,02 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 158,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составят:

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

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

Приложение № 14 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Велес» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной п. ст. Егозово на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Велес» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию котельной п. ст. Егозово.

На балансе ООО «Велес» в соответствии с договором аренды № 11   
от 01.08.2024 находится 1 котельная, расположенная в Ленинск-Кузнецком муниципальном округе, п. ст. Егозово, ул. Полевая, 32. В котельной установлены котлы марки КВр-0,8 (4 шт.).

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;

- 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 расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- копии паспортов котлов;

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

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., за исключением замечаний указанных ниже.

Предприятием для утверждения норматива предлагается расход условного топлива на уровне 222,0 кг у.т./Гкал, при этом экспертами выявлены следующие замечания:

- предприятием рассчитан расход тепловой энергии на собственные нужды химводоочистки, однако, на автоматических установках водоподготовки Акваметр затраты тепловой энергии отсутствуют;

- предприятием в расчете затрат тепловой энергии на хоз-бытовые нужды принята численность работающих человек в сутки в размере 12, при этом соглано проектной документации на котельную численность работающих человек в сутки составляет 9 человек.

В результате корректировки расчета предприятия удельный расход топлива составляет 221,7 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 |
| по организации (в целом) каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  |  | 3 908,9 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал |  |  |  | 217,8 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  |  | 68,6 |
| % |  |  |  | 1,8 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  |  | 3 840,3 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | 221,7 |

Ранее предприятие не осуществляло деятельность в данном узле теплоснабжения

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

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Велес» по узлу теплоснабжения  п. ст. Егозово, ИНН 4212036655 | Каменный уголь | - | 221,7 |

Приложение № 15 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Мариинского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Мариинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящий момент предприятие обслуживает 4 котельные:

* Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;
* Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;
* Котельная ул. 40 лет Победы, 1в;
* Котельная № 16 по ул. Мелиоративная, 10б.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 11 шт. Общая установленная мощность котельных на 2025 год составит 10,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 °С.

Протяженность тепловых сетей на 2025 год составляет в двухтрубном исчислении – 1 854,5 м.

В качестве топлива используется бурый уголь с низшей теплотой   
сгорания 3228 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом.

**Анализ представленных документов**

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

- копия уставных и регистрационных документов;

- 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 горячее водоснабжение 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** | |
| **В целом по предприятию** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 8965,74 | 8746,39 | 7685,42 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | 218,58 | 218,31 | 249,65 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 138,8 | 146,3 | 163,2 | |
| % | \* | 1,5 | 1,7 | 2,1 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 8826,9 | 8600,1 | 7522,3 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | 222,03 | 222,03 | 255,08 | |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 8965,74 | 8746,39 | - | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | 218,58 | 218,31 | - | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 138,8 | 146,3 | - | |
| % | \* | 1,5 | 1,7 | - | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 8826,9 | 8600,1 | - | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | 222,03 | 222,03 | - | |
| **Бурый уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | - | - | 11541,97 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | - | - | 249,66 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | - | - | 222,7 | |
| % | \* | - | - | 1,9 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | - | - | 11319,3 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | - | - | 254,59 | |

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

Увеличение удельного расхода топлива в 2025 году обусловлено тем, что в 2025 году в пользование предприятия передана котельная № 16 по ул. Мелиоративная, 10 б с высоким нормативом удельного расхода топлива. Так же в 2025 году, предприятие перешло на использование бурого угля

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», 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 |
| Бурый уголь | |
| ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213005152 | По всем котельным предприятия |
| 254,6 |
| В том числе на котельной по ул. 40 лет Победы, 1в |
| 253,6 |
| По котельным основного узла |
| 255,1 |

Приложение № 16 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Энергоресурс», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных предприятия на территории Кемеровского муниципального округа   
на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящее время предприятие обслуживает 31 котельную, суммарной установленной мощностью 92,57 Гкал/час, 28 из них работает на угле и 3 на газе.

Технологическая схема котельных ООО «Энергоресурс» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130 ºС.

Основным видом топлива для котельных ООО «Энергоресурс» является каменный уголь марки ССр и Др, а также природный газ   
(котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

**Анализ представленных документов**

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

- копия уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 3 | 4 | 5 |
| Всего по предприятию | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 112185,95 | 118445,45 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 200,63 | 202,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 2145,9 | 2164,3 |
| % | \* | \* | 1,91 | 1,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 110040,0 | 116281,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 204,54 | 205,98 |
| по видам топлива | | | | |
| Каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 79257,72 | 87546,94 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 219,22 | 218,90 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 1948,3 | 1978,6 |
| % | \* | \* | 2,46 | 2,26 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 77309,4 | 85568,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 224,74 | 223,96 |
| Газ | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 32928,23 | 30898,51 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 156,74 | 155,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 197,6 | 185,8 |
| % | \* | \* | 0,60 | 0,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 32730,6 | 30712,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 157,68 | 156,66 |

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

Изменение удельного расхода топлива в 2025 году (уменьшение нормативу удельного расхода каменного угля на 0,78 кг. у.т./Гкал, уменьшение нормативу удельного расхода газового топлива на 1,03 кг. у.т./Гкал) обусловлено следующим: исключением из расчетов котельной Мазурово, изменением потерь тепловой энергии по котельным)

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**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 |
| ООО «Энергоресурс» по узлу теплоснабжения Кемеровский муниципальный округ,  ИНН 4205284720 | Каменный уголь | 224,0 |
| Газ | 156,7 |

Приложение № 17 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Прокопьевского муниципального округа на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

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

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

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

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

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

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

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 90467,71 | 90467,71 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | 187,50 | 187,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 1479,8 | 1479,8 |
| % | \* | \* | 1,64 | 1,64 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 88987,9 | 88987,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 190,62 | 190,62 |

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

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

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 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 2024 год,  кг.у.т./Гкал |
| ООО «Энергоресурс»,  по узлу теплоснабжения Прокопьевский муниципальный округ,  ИНН 4205284720 | Каменный уголь | 190,6 |

Приложение № 18 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ) для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование организации | Вид котла | Марка котла |
| Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КВ-ТС-20-150П |
| Водогрейный | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

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

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский».

Установленная мощность котельной - 84 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 ⁰С. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

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

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

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

На котельной проведены режимно- наладочные испытания для всех котлов.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию 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;

- сведения о показателях среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристику применяемого топлива;

- структуру отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительную записка к расчету;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год, выполненной ООО «ГЭТ».

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, в связи с корректировкой норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива   
на 2025 год.

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 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной 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 «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 3,589 | 0,175 | 3,414 |

Приложение № 19 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоснаб» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Тяжинского муниципального округа   
на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «Энергоснаб» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Тяжинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие эксплуатирует в пгт. Тяжинский 4 котельные   
мощностью 27,7 Гкал/ч (Котельная № 1 – 15,6 Гкал/ч; котельная   
Типография – 4,4 Гкал/ч; котельная п. Листвянка – 3,3 Гкал/ч; котельная   
п. Ново-восточный – 4,4 Гкал/ч), обеспечивающие тепловой энергией население, бюджетные организации и иных потребителей пгт. Тяжинский.

Температурный график тепловой сети – 95/70 °C.

Котельные работают в отопительный период, в летнее время производится плановый ремонт котельного оборудования. Котлы работают на буром угле. Топливо доставляется автомобильным транспортом и хранится   
на открытых угольных складах котельных.

Услуги по передаче тепловой энергии оказывает МКП «Комфорт»   
(пгт. Тяжинский). Схема теплоснабжения - закрытая.

Предприятие осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей. Система налогообложения – общая.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию 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;

- сведения о показателях среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристику применяемого топлива;

- структуру отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительную записка к расчету;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных Тяжинского муниципального округа   
на 2025 год, выполненной ООО «ГЭТ».

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, в связи с корректировкой норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, специалисты скорректировали нормативы создания запасов топлива   
на 2025 год.

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 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной 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 «Энергоснаб» (Тяжинский муниципальный округ), ИНН 5402084384 | Бурый уголь | 2,997 | 2,607 | 0,390 |

Приложение № 20 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

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

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

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

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

Пояснительная записка;

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

Перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

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

Плановый расход топлива на 2025 г.;

Плановая реализация тепловой энергии на 2025 г.;

Плановая выработка тепловой энергии на 2025 г.;

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

Сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

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

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

Сертификаты на используемое топливо;

Копия паспорта котельной;

Копии паспортов котлов с указанием года ввода в эксплуатацию;

Копии режимных карт на котлоагрегаты;

Копия паспорта на здание котельной;

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

Значения нормативов на год расчетный и текущий включенных в тариф;

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

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

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

Таблица 1

Информация о котельном оборудовании

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

Котельная № 158 АО «Теплоэнерго» производит тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления жилых домов и прочих потребителей. Общая установленная мощность котельной № 158 АО «Теплоэнерго» на 2025 г. составила 0,516 Гкал/ч. На котельной № 158 АО «Теплоэнерго» г. Кемерово установлены водогрейные котлоагрегаты типа Buderas.

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

Природный газ ГОСТ 5542-87 на котельную № 158 АО «Теплоэнерго»   
г. Кемерово (поставщик - ООО «Газпром Межрегионгаз Кемерово») подается по газопроводу. Низшая теплота сгорания топлива (природного газа) за 2022 г. по сертификатам топлива составляет 8318 ккал/м3, за 2023 – 8292 ккал/ м3.

Система теплоснабжения АО «Теплоэнерго» котельной № 158 - закрытая, 2-х трубная.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия 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 2025 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 (Кемеровский муниципальный округ) | Дизельное топливо | 0,013 | | 0,011 | | 0,002 |

Приложение № 21 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Энергоресурс», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на территории Кемеровского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Кемеровского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 31 котельную, суммарной установленной мощностью 92,57 Гкал/час, 28 из них работает на угле и 3 на газе.

Технологическая схема котельных ООО «Энергоресурс» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130 ºС.

Основным видом топлива для котельных ООО «Энергоресурс» является каменный уголь марки ССр и Др, а также природный газ   
(котельные п. Ясногорский К1 и К3, котельная д. Сухово (Маленькая Италия)). Доставка угля осуществляется автотранспортом непосредственно со складов поставщиков до котельных.

**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;

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

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

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

- способы и время доставки топлива;

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

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

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

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- 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 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 27.07.2010 № 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. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО «Энергоресурс» на территории Кемеровского муниципального округа,  ИНН 4205284720 | Каменный уголь | 6,412 | 5,435 | 0,977 |
| Дизельное топливо | 0,665 | 0,566 | 0,099 |

Приложение № 22 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Велес» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной п. ст. Егозово на 2025 год

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

На балансе ООО «Велес» в соответствии с договором аренды № 11 от 01.08.2024 находится 1 котельная, расположенная в Ленинск-Кузнецком муниципальном округе, п. ст. Егозово, ул. Полевая, 32. В котельной установлены котлы марки КВр-0,8 (4 шт.).

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 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 «Велес» по узлу теплоснабжения  п. ст. Егозово,  ИНН 4212036655 | Каменный Уголь | 0,328 | 0,283 | 0,045 |

Приложение № 23 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа   
на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящий момент предприятие обслуживает 4 котельные. Продолжительность отопительного сезона составляет 350 дня.

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;

Котельная ул. 40 лет Победы, 1в.

Котельная № 16, ул. Мелиоративная, 10б

Общая сумма котлов по предприятию составляет 11 шт. Общая установленная мощность котельных на 2025 год составит 10,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 °С. На котельной по ул. 40 лет Победы, 1в летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2025 год составляет в двухтрубном исчислении – 1 854,5 м.

В качестве топлива используется бурый уголь с низшей теплотой   
сгорания 3228 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом.

**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;

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

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

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

- данные о способах и времени доставки топлива;

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

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

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

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- 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 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 27.07.2010 № 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. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Бурый уголь | 1,777 | 1,531 | 0,247 |

Приложение № 24 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоСнаб» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

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

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие создано на основании решения единственного учредителя предприятия (Решение №1 от 18.01.2016) в соответствии с ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Гражданским кодексом РФ. В настоящее время предприятие считается созданным как юридическое лицо с момента   
его государственной регистрации в порядке, установленном Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей».

Предприятие осуществляет свою деятельность на 7 угольных котельных суммарной мощностью 28,64 Гкал/ч, 6 котельных переданы согласно концессионному соглашению, заключенному между администрацией Мариинского муниципального округа, ООО «ТеплоСнаб» и Кемеровской областью – Кузбассом, котельная по ул. Пролетарская, 7 используются предприятием, согласно договору аренды.

Котельные, переданные по концессионному соглашению:

* Котельная ул. Тургенева, 31а.
* Котельная ул. Ленина, 99.
* Котельная Южная, 5А.
* Котельная Котовского, 4
* Котельная 50 лет Октября, 86.
* Котельная Южная, 7.

Котельные переданные по договору аренды:

* Котельная ул. Пролетарская, 7.

Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет –   
20,293 км. В качестве топлива используется два вида топлива:

* каменный уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4459 ккал/кг.
* бурый уголь с низшей теплотой сгорания топлива 4424 ккал/кг.

**Анализ представленных документов**

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;
* 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);
* заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненное   
  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 10.08.2012 № 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 27.07.2010 № 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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоСнаб» (Мариинский городской округ), ИНН 4213011290 | Бурый уголь | 2,534 | | 2,185 | | 0,349 |
| Каменный уголь | 1,490 | | 1,259 | | 0,201 |

Приложение № 25 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Энергоресурс» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «Энергоресурс» Прокопьевского муниципального округа на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Энергоресурс» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Прокопьевского муниципального округа на 2025 год.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

В настоящее время предприятие обслуживает 3 котельные:

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

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

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

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

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

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

Основным видом топлива на всех котельных предприятия является каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

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

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

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

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования   
в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 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

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

Приложение № 26 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский,  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке г. Кемерово (Кемеровский городской округ)

на 2025 год

**1.Нормативно правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения   
и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 05.2010 № 340»;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Министерства экономического развития РФ, одобренным   
на заседании Правительства РФ 24.09.2024 года, опубликованным 30.09.2024   
на официальном сайте Минэкономразвития РФ «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов», в соответствии с которыми, индекс потребительских цен (далее ИПЦ) на 2025 год составил 105,8 %.

**2.Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Открытое акционерное общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания»

Сокращенное наименование организации – ОАО «СКЭК»   
(г. Кемерово)

ИНН 4205153492

КПП 420501001

Юридический адрес: 650991, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6

Фактический адрес: 650991, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кузбасская, 6

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – генеральный директор Волков Дмитрий Иванович

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) находится на общей системе налогообложения.

Начиная с 2017 года, в связи с заключением концессионного соглашения от 20.12.2016 № б/н в отношении объектов теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, заключенного между ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) и КУМИ г. Кемерово, согласно которому все имущество, ранее эксплуатируемое ОАО «СКЭК» по договору аренды, передано в эксплуатацию ОАО «СКЭК» на основании договора концессии. В связи с заключенным договором концессии предприятию рассчитаны тарифы методом долгосрочного регулирования тарифов - методом индексации установленных тарифов. Первый долгосрочный период регулирования составлял 3 года и действовал 2017-2019 годы (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.12.2016 № 733 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на потребительском рынке ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, на 2017-2019 годы» ). Второй период регулирования действует с 01.01.2020 до конца действия концессионного соглашения, т.е. до 31.12.2026 года.

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) является многоотраслевым предприятием, в сферу деятельности которого кроме производства, передачи и распределения тепловой энергии по городам Кемерово (ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский), г. Березовский, г. Ленинск-Кузнецкий, Яшкинский муниципальный округ, Полысаевский городской округ, Тайгинский городской округа, Чебулинский муниципальный округ, Яйский муниципальный округ, а также Промышленновский муниципальный округ (2 концессионных соглашения), входят обеспечение водоснабжения потребителей, сбор и очистка воды, распределение воды, удаление и обработка сточных вод, передача электрической энергии и т. д.

ОАО «СКЭК» осуществляет генерацию, передачу и распределение тепловой энергии по ж.р. Кедровка, ст. Латыши и ж.р. Промышленновский   
с использованием подрядной схемы, в которой подрядная организация (ООО «Березовские коммунальные системы», далее ООО «БКС») осуществляет деятельность, связанную с непосредственной эксплуатацией котельных (доставку угля автомобильным транспортом от центрального склада при котельной № 8 (п. Кедровка, ул. Северная) до складов котельных № 9 ж.р. Промышленновский и № 10 ст. Латыши, а также погрузку-разгрузку и перемещение угля на складах и подачу его в котельные, очистку воды, используемую в технологических процессах, водоотведение сточных вод от котельных, содержание промышленно-производственного, цехового и административно-управленческого персонала, связанного с обеспечением технологических процессов и т.п.).

ОАО «СКЭК» в данной схеме является концессионером и собственником основных средств, задействованных в процессах генерации, передачи и распределения тепловой энергии, приобретает котельное топливо, воду, электроэнергию, осуществляет капитальные ремонты, а также техническое перевооружение и реконструкцию по котельным и тепловым сетям, занимается реализацией (сбытом) тепловой энергии и теплоносителя. Реагенты самостоятельно приобретает ООО «БКС».

По рассматриваемому в настоящем экспертном заключении узлу теплоснабжения предприятие эксплуатирует на правах пользования и распоряжения (концедент – КУМИ города Кемерово) 3 котельных различной мощности (1 котельная установленной тепловой мощностью до 3 Гкал/час, 1 котельная установленной тепловой мощностью от 3 до 20 Гкал/час, 1 котельная установленной тепловой мощностью от 20 до 100 Гкал/час) и 1 бойлерная, обеспечивающие тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, жилищные организации и иных потребителей города Кемерово, присоединенных к тепловым сетям ОАО «СКЭК».

В котельных предприятия установлено 12 водогрейных котлов (КВТС-20 – 4 ед.-котельная № 8 ж.р. Кедровка; КВ-1,8 ШпВТ – 3 ед. и КВм-2,5КВ -2 ед – котельная № 9 ж.р. Промышленновский%; КВр-0,4 – 3 ед.- котельная   
№ 10 ст. Латыши). Суммарная производительность котлов – 90,15 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети по котельной ж.р. Кедровка 105/70˚С, по котельным ст. Латыши и ж.р. Промышленновский - 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки Др.

Поставщиком топлива для обеспечения тепловой энергией потребителей узла теплоснабжения ж.р. Кедровка является ОАО   
«УК «Кузбассразрезуголь».

Доставка угля осуществляется с угольного склада обогатительной фабрики Кедровского угольного разреза до угольного склада котельной №8 ж.р. Кедровка осуществлялась большегрузным технологическим автомобильным транспортом (БелАЗами) ООО «АвтоЛидер» (договор от 06.11.2022 № К-23).

Развозка угля на угольные склады с угольного склада котельной № 8 до котельных № 9 и № 10 осуществляется автомобильным транспортом ООО «БКС».

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

Предприятие работает по общей системе налогообложения.

Тарифы ОАО «СКЭК» с 01.01.2021 года подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку предприятие производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

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

Материалы ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский по корректировке тарифов на 2025 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Документы предприятие представило по системе ЕИАС в формате шаблона DOCS.FORM.6.42.

**4.Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях  
 об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссии Кузбасса видам деятельности на 2025 год.

**5. Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность)**

Согласно Распоряжению Правительства РФ от 05.08.2021 № 2164-Р, муниципальное образование Кемеровский городской округ Кемеровской области – Кузбасса отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 3 Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (далее – Правила), предельный уровень цен на тепловую энергию (мощность) определяется и утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктом 57 Правил, если предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), определенный в соответствии с Правилами, ниже тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения Кемеровский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год установлены для ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 350 с 01.01.2025 в размере 3 733,59 руб./Гкал; с 01.07.2025 в размере 5 123,97 руб./Гкал.   
(без НДС), представлены в таблице 1.

Таблица 1

| № | Наименование единой теплоснабжающей организации | Система теплоснабжения | Предельные уровни цен на тепловую энергию (мощность) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2025  по 30.06.2025 | | с 01.07.2025  по 31.12.2025 | |
| руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС)\* | руб./Гкал (без НДС) | руб./Гкал (с НДС)\* |
| 1 | ОАО «СКЭК»  (г. Кемерово), ИНН 4205153492 | Котельные  №№ 8, 9, 10 | 3 733,59 | 4 480,31 | 5 123,97 | 6 148,76 |

**6. Тарифы на теплоноситель**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и главы IX.V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее Методических указаний).

Структура планового объема отпуска теплоносителя на сторону экспертами принята на основании предложений предприятия, рассчитанных исходя из предложений предприятия.

В рамках данного экспертного заключения анализируются затраты на теплоноситель используемого для обеспечения горячего водоснабжения на сторону, без объема теплоносителя, учитываемого в расчете для собственных нужд предприятия при производстве тепловой энергии.

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята согласно поадресному расчету планового объема реализации:

Баланс теплоносителя сведен в таблице 2

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единицы измерения | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год |
| Теплоносителя всего, в том числе | м3 | 247 040 | 247 040 |
| Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 247 040 | 247 040 |
| население | м3 | 191 870 | 191 870 |
| бюджет | м3 | 30 050 | 30 050 |
| иные | м3 | 25 130 | 25 130 |
| Производственные нужды  предприятия | м3 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды предприятия  (потери в сетях) | м3 | 0,00 | 0,00 |

Теплоноситель на собственные нужды предприятия в полном объеме учитывается в стоимости тепловой энергии и используется на промывку и опрессовку системы, пополнение подпиточной воды (в виде теплоносителя) на восполнение потерь в открытых системах и трубопроводах (утечки) и в рамках данного экспертного заключения не рассматривается.

Экспертами также не приняты в расчет тарифа на теплоноситель для обеспечения горячего водоснабжения на потребительском рынке объем потерь теплоносителя в сетях предприятия (заполнение сети, утечки, промывка, опрессовка).

Объем теплоносителя, используемого для горячего водоснабжения сторонних потребителей, принимается, по данным предприятия, в объеме 247,04 тыс. м3.

**7. Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на теплоноситель на 2025 год**

Предприятием заявлены операционные расходы на 2025 год в сумме 11 737,85 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы, в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, индекс изменения количества активов (ИКА), количество у.е. на 2025 год не изменятся.

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

 = 10 778,56 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,058) × (1+0,75×0,00) = 11 289,68 тыс. руб.

Где 10 778,56 тыс. руб. плановый уровень операционных расходов на 2024 год.

Расчёт корректировки операционных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

Расчёт операционных (подконтрольных)расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский

тыс. руб.

| п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | год | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 328,81 | 328,81 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 90,15 | 90,15 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
|  | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 778,56 | 11 289,68 |

Рост уровня операционных расходов на 2025 год составил 4,7 %. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат представлена в таблице 4.

Таблица 4

Плановые операционные (подконтрольные) расходы на 2025 год

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения

ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Услуги производственного характера | тыс. руб. | 10 550,24 | 10 147,42 | 402,82 |
| 2 | Общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 1 187,61 | 1 142,26 | 45,35 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 11 737,85 | 11 289,68 | 448,17 |

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

Предприятием не заявлены по данной статье расходы на 2025 год.

**9. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

**Стоимость исходной воды**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 13 807,48 тыс. руб.

В соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведена корректировка объема воды пропорционально изменению полезного отпуска тепловой энергии.

Объем воды в расчет в целях обеспечения горячего водоснабжения на потребительский рынок принимается на уровне 247,04 тыс. м3.

В целях обеспечения горячего водоснабжения предприятие использует воду собственного подъема.

Поскольку предприятие отпускает горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения, стоимость исходной воды эксперты приняли на уровне принятом для расчета тепловой энергии по данному узлу теплоснабжения, цена которой рассчитана с учетом данных отраженных в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2023 № 676 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ», согласно которому, цена исходной воды, составляет 52,23 руб./ м3  с 01.01. по 30.06.2025 и 56,60 руб./ м3  с 01.07. по 31.12.2025.

Средневзвешенный тариф на 2025 год:

54,92 руб./м3 = (53,23\*0,5) + (56,60 \*0,5)

Всего плановые расходы на 2025 год по данной статье должны составить 13 566,25 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 241,23 тыс. руб.

**Стоимость электроэнергии**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4 152,34 тыс. руб., на общий расход электрической энергии 671,16 тыс. кВт\*ч.

Экспертами принят объем потребления электроэнергии в размере   
671,16 тыс. кВт\*ч. (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведена корректировка объема потребления электроэнергии с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Поставка электрической энергии осуществляется – ОАО «Кузбассэнергосбыт» (договоры от 01.01.2016 № 530039, 530040).

Эксперты предлагают принять плановую цену на электрическую энергию на 2025 год, исходя из фактически сложившейся цены за 1 кВт\*ч по факту 2023 года, с учетом ИЦП на электроэнергию на 2024 год – 108,0 %, на 2025 год – 105,8 % (прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2024).

5,33 руб./кВт\*ч\*1,08\*1,058 = 6,15 руб./кВт\*ч

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2025 год составили 27,18 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье энергетические ресурсы на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 268,41 тыс.руб.

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

Фактические расходы предприятия на покупку электрической энергии, на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности, составили 3 504,26 тыс. руб., при объеме покупки 657,94 тыс. кВт\*ч и её стоимости 5,33 руб./кВт\*ч. Удельное потребление составило 2,71 кВт/ м3.

Пунктом 56 Методических указаний № 760-э предусмотрен расчет корректировки, согласно которому расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году определяются исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных по формуле (30).

 (тыс. руб.), (30)

Где:

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

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

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

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

Расчетный объем потребления электрической энергии за 2023 год в сопоставимых условиях составит 659,46 тыс. кВт\*ч (743,50 тыс. кВт\*ч (плановый расход электроэнергии на 2023 год) / 273,67 тыс.м3(плановый отпуск тепловой энергии на 2023 год) \*   
242,73 тыс.м3 (фактический отпуск тепловой энергии в 2023 году). Удельное потребление электрической энергии 2,72 кВт/ м3.

Фактическая стоимость электрической энергии за 2023 год принимается на уровне фактической стоимости предприятия, в размере 5,33 руб./кВт\*ч.

Таким образом, плановые фактические расходы на приобретение электрической энергией в 2023 году, в сопоставимых условиях, составят 3 512,33 тыс. руб. = 659,46 тыс. кВт\*ч \* 5,33 руб./кВт\*ч.

Фактическое несение расходов регулируемой организацией в меньшем размере, чем утверждено нормативными правовыми актами об установлении тарифов, подлежащих государственному регулированию, в отсутствие доказательств проведения мероприятий по оптимизации расходов, не может являться достаточным основанием для признания образовавшейся разницы между плановым и фактическим уровнем таких расходов экономией средств, которая должна быть оставлена в распоряжении регулируемой организации.

Экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, определенным пунктом 66 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, подлежат исключению из необходимой валовой выручки регулируемых организаций в соответствии с положениями пункта 9 Основ ценообразования № 1075 и пункта 13 Методических указаний № 760-э.

Поскольку, в представленной программе энергосбережения, отсутствуют мероприятия направленные на снижение потребления энергетических ресурсов (электроэнергия), а также отсутствует расчет экономии энергетических ресурсов за 2023 год, эксперты принимают в расчет НВВ за 2023 год, фактически понесенные предприятием затраты в сумме 3 504,26 тыс. руб.

Фактическая необходимая валовая выручка за 2023 год составила 32 184,53 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 32 184,53 тыс. руб.

Расчет фактической необходимой валовой выручки постатейно отражен в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено РЭК на 2023 год | Факт экспертов  за 2023 год | Отклонение факта от плана |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 9 928,77 | 11 059,42 | 1 130,65 |
| 2 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | тыс. руб. | 14 841,91 | 15 293,79 | 451,88 |
| 3 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2020 год) | тыс. руб. | 1 930,39 | 1 930,39 | 0,00 |
| 4 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2021 год) | тыс. руб. | 3 900,92 | 3 900,92 | 0,00 |
| 5 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | тыс. руб. | -3 815,13 | 0,00 | 3 815,13 |
| 6 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 26 786,86 | 32 184,53 | 5 397,67 |
| 7 | Товарная выручка | тыс. руб. | 0,00 | 23 758,69 | 23 758,69 |

Фактическая товарная выручка предприятия за 2023 год составила 23 758,69 тыс. руб. При расчёте итоговой НВВ за 2023 год ОАО «СКЭК»   
(г. Кемерово), была учтена корректировка за период 2020-2021 гг. в размере 5 831,31 тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 6.

Расчёт товарной выручки на теплоноситель ОАО «СКЭК»  
 (г. Кемерово) за 2023 год по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский

Таблица 6

| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. м3 | Размер тарифа,  руб./ м3 | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2023 год | 242,732 | 97,88 | 23 758,69 | 32 184,53 | 8 425,83 |

По результатам анализа по итогу 2023 года Дельта НВВ сложилась положительная в размере 8 425,83 тыс. руб. (в ценах 2023 года).

**11. Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель методом индексации установленных тарифов ОАО «СКЭК» (г. Кемерово)**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ), относимая на производство теплоносителя, на потребительский рынок рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) на 2025 год.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в таблице 7.

Таблица 7

Расчёт необходимой валовой выручки

на теплоноситель методом индексации установленных тарифов ОАО «СКЭК» (г. Кемерово)

по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2024 год | Предложения экспертов  на 2025 год | Динамика  расходов  5= (4–3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 778,56 | 11 289,68 | 511,12 |
| 2 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 17 471,80 | 17 691,41 | 219,61 |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2019 год) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2020 год) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2021 год) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2022 год) | 6 769,25 | 0,00 | - 6 769,25 |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2023 год) |  | 9 627,69 | -9 627,69 |
| 5 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | -8 767,57 | -10 781,00 | -2 013,43 |
|  | Итого необходимая валовая выручка | 26 252,04 | 27 827,78 | 1 575,74 |

Необходимая валовая выручка на 2025 год составила 27 827,78 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 27 827,78 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону понижения составила 18 563,15 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 18 563,15 тыс. руб. Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в таблице 8.

Таблица 8

Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель

ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения

ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов  на 2025 год | Отклонение  5= (4 – 3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 737,85 | 11 289,68 | -448,17 |
| 2 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов | 17 959,82 | 17 691,41 | -267,41 |
| 3 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2020 год) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2021 год) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (Дельта НВВ за 2023 год) | 16 693,26 | 9 627,69 | -7 065,57 |
| 6 | Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | 0,00 | -10 781,00 | 10 889,00 |
| 7 | Итого необходимая валовая выручка | 46 390,93 | 27 827,78 | -18 563,15 |

По итогам регулирования экономически обоснованные расходы в виде Дельты НВВ за период 2023 год в размере 8 425,83 тыс. руб. отражены в полном объеме в составе затрат необходимой валовой выручки на 2025 год, с учетом ИПЦ на 2024 – 108,0 % и 2025 – 105,8 %. (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2024) в размере 9 627,69 тыс. руб. (в ценах 2025 года).

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

**12. Тарифы** **ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) на теплоноситель на 2025 год**

На основании необходимой валовой выручки, относимой   
на производство теплоносителя на 2025 год в размере 27 827,78 тыс. руб. эксперты рассчитали тариф на теплоноситель ОАО «СКЭК» (г. Кемерово), данные сведены в таблице 9.

Таблица 9

Тарифы на теплоноситель ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) на 2025 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ на производство теплоносителя, тыс. руб. | 27 827,78 |
| 1.1 | 1 полугодие | 13 913,89 |
| 1.2 | 2 полугодие | 13 913,89 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительском рынке, тыс. м3 | 247,04 |
| 2.1 | 1 полугодие | 123,52 |
| 2.2 | 2 полугодие | 123,52 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./ м3 | 112,64 |
| 3.1 | с 01 января | 107,28 |
| 3.1.1 | Изменение с 01 января | 0,00 % |
| 3.2 | с 01 июля | 118,01 |
| 3.2.1 | Изменение с 01 июля | 10 % |

**13. Тарифы на горячую воду**

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

Стоимость тепловой энергии в горячей воде составляет:

Таблица 10

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
|
|
| с 01.01.2025 по 31.12.2025 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением  РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 350 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимые для осуществления горячего водоснабжения ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Тарифы на горячую воду ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Кедровка, ст. Латыши,

ж.р. Промышленновский, реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |  | |  |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель\*\* | | | Компонент на тепловую энергию | | | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3  (с НДС) | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | Одноставочный,  руб./Гкал\*  (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | | 6 | 7 | 8 |
| ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2025 | 107,28 | 128,74 | | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 350 | | | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 350 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.07.2025 | 118,01 | 141,61 | | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 350 | | | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене  на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования постановлением РЭК Кузбасса от 14.11.2024 № 350 | х | х |

Приложение к заключению:

1. Сводная информация и смета расходов по производству и реализации теплоносителя по муниципальным объектам теплоснабжения ж.р.Кедровка, ст.Латыши, ж.р.Промышленновский, обслуживаемых ОАО «СКЭК», передаваемых в концессию сроком на 2023-2025 годы



Приложение № 27 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Долгосрочные тарифы**

**ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке ж.р. Кедровка, ст. Латыши,**

**ж.р. Промышленновский, на период с 01.01.2020 по 31.12.2026**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2020 | 74,89 | x |
| с 01.07.2020 | 73,58 | x |
| с 01.01.2021 | 73,58 | x |
| с 01.07.2021 | 77,99 | x |
| с 01.01.2022 | 77,99 | x |
| с 01.07.2022 | 84,38 | x |
| с 01.12.2022 | 97,88 | x |
| с 01.01.2023 | 97,88 | x |
| с 01.01.2024 | 97,88 | x |
| с 01.07.2024 | 107,28 | x |
| с 01.01.2025 | 107,28 | x |
| с 01.07.2025 | 118,01 | x |
| с 01.01.2026 | 92,57 | x |
| с 01.07.2026 | 92,60 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2020 | 74,89 | x |
| с 01.07.2020 | 73,58 | x |
| с 01.01.2021 | 73,58 | x |
| с 01.07.2021 | 77,99 | x |
| с 01.01.2022 | 77,99 | x |
| с 01.07.2022 | 84,38 | x |
| с 01.12.2022 | 97,88 | x |
| с 01.01.2023 | 97,88 | x |
| с 01.01.2024 | 97,88 | x |
| с 01.07.2024 | 107,28 | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2025 | 107,28 | x |
| с 01.07.2025 | 118,01 | x |
| с 01.01.2026 | 92,57 | x |
| с 01.07.2026 | 92,60 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 01.01.2020 | 89,87 | x |
| с 01.07.2020 | 88,30 | x |
| с 01.01.2021 | 88,30 | x |
| с 01.07.2021 | 93,59 | x |
| с 01.01.2022 | 93,59 | x |
| с 01.07.2022 | 101,26 | x |
| с 01.12.2022 | 117,46 | x |
| с 01.01.2023 | 117,46 | x |
| с 01.01.2024 | 117,46 | x |
| с 01.07.2024 | 128,74 | x |
| с 01.01.2025 | 128,74 | x |
| с 01.07.2025 | 141,61 | x |
| с 01.01.2026 | 111,08 | x |
| с 01.07.2026 | 111,12 | x |

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

Приложение № 28 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Долгосрочные тарифы**

**ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе**

**горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, на период с 2020 - 30.11.2022 и 2025-2026 годы**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2020 | 248,75 | 235,57 | 260,34 | 247,43 | 207,29 | 196,31 | 216,95 | 206,19 | 74,89 | 2 195,67 | х | х |
| с 01.07.2020 | 254,20 | 240,44 | 266,31 | 252,82 | 211,83 | 200,37 | 221,92 | 210,69 | 73,58 | 2 292,75 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» | с 01.01.2021 | 254,20 | 240,44 | 266,31 | 252,82 | 211,83 | 200,37 | 221,92 | 210,69 | 73,58 | 2 292,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 269,45 | 254,87 | 282,28 | 267,98 | 224,54 | 212,39 | 235,23 | 223,32 | 77,99 | 2 430,32 | х | х |
| с 01.01.2022 | 269,45 | 254,87 | 282,28 | 267,98 | 224,54 | 212,39 | 235,23 | 223,32 | 77,99 | 2 430,32 | х | х |
| с 01.07.2022 | 291,91 | 276,11 | 305,83 | 290,34 | 243,26 | 230,09 | 254,86 | 241,95 | 84,38 | 2 634,88 | х | х |
| с 01.01.2026 | 341,50 | 322,40 | 358,32 | 339,59 | 284,59 | 268,66 | 298,60 | 282,99 | 92,57 | 3 184,34 | х | х |
| с 01.07.2026 | 190,53 | 183,95 | 196,33 | 189,87 | 158,78 | 153,29 | 163,61 | 158,23 | 92,60 | 1 097,47 | х | х |

\* Выделяется в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=B39C6952ABEE16C4D5D7FC5822F49E2C17AE93BF992A2F3A61EEC59B3D6E01852342A01897D6F84E3A51C79412DFD4DAA6AE22FE0F1DFCP4h7G) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* [Тариф](consultantplus://offline/ref=261B76A31C1EACB0D8EBE99B3AAC34876D9F142E12ECF37AB18D765C6A3415421FBA034425F3238B3C9E041B2EFCE1AAD0E668DC1ADD67D077A8558Ai1rAL) на теплоноситель для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», реализуемый на потребительском рынке ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 787 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 446, от 20.12.2021 № 822).

\*\*\* Цена на тепловую энергию для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», реализуемую на потребительском рынке ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, установлена постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2021 № 817 «Об утверждениипредельных уровней цен на тепловую энергию (мощность) для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование Кемеровский городской округ Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год».

**Долгосрочные тарифы**

**ОАО «Северо – Кузбасская энергетическая компания» на горячую воду в открытой системе горячего**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке ж.р. Кедровка,**

**ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, на период с 01.12.2022 по 31.12.2025**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент  на теплоноситель\*\* | | Компонент на тепловую энергию | | | |
| руб./м3  (без НДС) | руб./м3  (с НДС) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный, руб./Гкал\* (с НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ОАО  «Северо – Кузбасская  энергетическая компания» | с 01.12.2022 | 97,88 | 117,46 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 378 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 17.11.2022 № 378 | х | х |
| с 01.01.2023 | 97,88 | 117,46 | х | х |
| с 01.01.2024 | 97,88 | 117,46 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 273 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2023 № 273 | х | х |
| с 01.07.2024 | 107,28 | 128,74 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | с 01.01.2025 | 107,28 | 128,74 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 350 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 350 | х | х |
| с 01.07.2025 | 118,01 | 141,61 | Числовое значение определяется  единой теплоснабжающей  организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 149.11.2024 № 350 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного постановлением РЭК Кузбасса  от 14.11.2024 № 350 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», реализуемый на потребительском рынке ж.р. Кедровка, ст. Латыши, ж.р. Промышленновский, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 787 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 446, от 20.12.2021 № 822, от 28.11.2022 № 865,от 30.11.2023 № 438,   
от 12.12.2024 № 522). ».

Приложение № 29 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Велес» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ)**, для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2025 год

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

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

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

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

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

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

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

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

Материалы ООО «Велес» по расчету тарифов на 2025 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Эксперты, рассмотрев представленные ООО «Велес» предложения по установлению тарифов на тепловую энергию на 2025 год, реализуемую на потребительском рынке, отмечают, что они подготовлены в связи с заключением концессионного соглашения от 05.02.2016 № б/н в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.06.2016 № 74 ООО «Велес» установлены долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2016-2025 годы.

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на тепловую энергию, принимаемых для расчета тарифов на 2016-2025 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кузбасса видов деятельности.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования, в целях корректировки долгосрочных тарифов орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ). Корректировка тарифов на 2025 год произведена экспертами методом индексации, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2024.

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

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

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

ООО «Велес» на основании концессионного соглашения от 05.02.2016 № б/н, заключенного с Муниципальным образованием Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, эксплуатирует 7 котельных малой мощности, обеспечивающих тепловой энергией население и бюджетные организации Ленинск – Кузнецкого муниципального округа по обслуживаемым сельским поселениям: п. Демьяновка (1 котельная, КВМ-100 «Томь» - 1шт., КВр-0,8 – 2 шт.), д. Красноярка (1 котельная, КВр-0,9 – 2 шт.), д. Новогеоргиевка (3 котельных, НР-18 – 2шт., «Шелонь-100» - 2 шт., печи отопительные), п. Восходящий (1 котельная, КВр-1,0 – 2 шт., КВр-1,16 – 1 шт.), п. Клейзавод (1 котельная, КВр-0,8 – 3 шт.).

Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении – 6,182 км. Температурный график работы тепловой сети - 95/70˚С.

Установки химводоподготовки и обессоливания исходной воды, а также иные устройства очистки и подготовки, на котельных, эксплуатируемых предприятием, отсутствуют. Вода поставляется ООО «Энергоресурс» по договору № Дм-26.17/В.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический сортомарки Др. Поставщиком котельного топлива является АО «СУЭК-Кузбасс».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого округа для ООО «Велес» установлены постановлением Региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 10.06.2016 № 74.

ООО «Велес» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для корректировки тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого округа, на 2025 год. В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию предприятием выбран метод индексации установленных тарифов.

Согласно абз. 3 ст. 19 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» метод регулирования тарифов должен соответствовать методу регулирования, предусмотренному конкурсной документацией. Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо РЭК КО № См-2-52/3446-02 от 07.12.2015 «О согласовании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»). Долгосрочными параметрами регулирования закреплен метод индексации установленных тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Велес» на 2025 год.

Система налогообложения, применяемая на предприятии, – упрощенная (6% от доходов предприятия), что подтверждается представленными налоговыми декларациями по налогу, уплачиваемому с применением упрощенной системы налогообложения.

1. **Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с источника тепловой энергии**

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

Эксперты отмечают наличие на официальном сайте Ленинск-Кузнецкого муниципального округа (http://www.lnkrayon.ru/vlast/podvedomstvennyye-organizatsii/upravlenie-kapitalnogo-stroitelstva-i-zhkkh/razrabotka-skhem-teplosnabzheniya.php), актуализированной на 2025 год постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 28.06.2024 г. №679, схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, где расположены источники теплоснабжения предприятия. В соответствии со схемой, полезный отпуск тепловой энергии в 2025 году составит 5 626 Гкал. Эксперты считают экономически обоснованным в баланс тепловой энергии принять полезный отпуск в соответствии с актуализированной на 2025 год схемой теплоснабжения.

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

Информация по факту 2021-2023 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии   
по населению ООО «Велес»   
Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 2433,98 |  |
| 2022 | 2117,81 | -12,99 |
| 2023 | 2117,80 | 0,00 |
| 2024 | 1980,25 | -6,5 в среднем |

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с ранее выданными долгосрочными параметрами регулирования в размере 1 377,54 Гкал. Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении от выработки 4,41 % или 323,11 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Велес»   
Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 7 326,65 | 4 066,29 | 3 260,36 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 7 003,54 | 3 886,96 | 3 116,58 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 5 626,00 | 3 122,43 | 2 503,57 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 5 626,00 | 3 122,43 | 2 503,57 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 1 980,25 | 1 099,04 | 881,21 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 3 645,75 | 2 023,39 | 1 622,36 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 1 700,65 | 943,86 | 756,79 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 323,11 | 179,33 | 143,78 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 1 377,54 | 764,53 | 613,01 |

1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы в размере 17 422,98 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2025 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Велес», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

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

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Велес» в 2025 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

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

 = 13 072,26 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,058) × (1+0,75×0) = 13 692,15 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Велес» на 2025 год составил 104,742%

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 5 и 6.

Таблица 5

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год долгосрочного периода регулирования

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2024 | 2025 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,072 | 1,058 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % | 106,128 | 104,742 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 13 072,26 | 13 692,15 |

Таблица 6

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ООО «Велес» постатейно

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 836,77 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 096,78 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 10 359,42 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 238,33 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 119,40 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 41,45 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 |
| 11 | Итого | 13 692,15 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

* 1. **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 101,00 тыс. руб., в том числе 25,00 тыс. руб. – расходы на страхование опасного производственного объекта, 76,00 тыс. руб. – плата за негативное воздействие на окружающую среду.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают исключить расходы на страхование в полном объеме ввиду отсутствия документов, подтверждающих данные затраты.

В соответствии с представленной декларацией за 2023 год о плате за негативное воздействие на окружающую среду сумма платы за выбросы в пределах ПДВ составила 2,28 тыс. руб.

Экспертами исключены из расчёта затраты за выбросы, превышающие установленные лимиты, в размере 73,72 тыс. руб.

Таким образом, корректировка затрат по статье на 2025 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 98,72 тыс. руб.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 4 080,54 тыс. руб.

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

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

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

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

Таким образом, страховые взносы в размере 30,20 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, составили 3 128,54 тыс. руб. (10 359,42 тыс. руб. × 30,20 %).

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложений предприятия составила 952,00 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой фонда оплаты труда, определённого в операционных расходах.

* 1. **Налог при УСН**

По данной статье предприятие представило свои предложения на сумму 990,00 тыс. руб. Согласно представленной декларации, объектом налогообложения являются доходы предприятия (6% от доходов за исключением отчислений на социальные нужды, представлена налоговая декларация).

Величина налога с дохода рассчитана экспертами по ставке 6 % от налогооблагаемой базы – НВВ, за исключением плановых отчислений ЕСН в размере, не превышающем 50 % от начисленного налога, и составила 978,59 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2025 год относительно предложений предприятия составила 11,41 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблице 7.

Таблица 7

Реестр неподконтрольных расходов

Тыс. руб.

| № | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2025 | Предложения экспертов на 2025 | Отклонение от предложений предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 101,00 | 2,28 | -98,72 |
| 2. | Отчисления на социальные нужды | 4 080,54 | 3 128,54 | -952,00 |
| 3. | Налоги при УСНО | 990,00 | 978,59 | -11,41 |
|  | ИТОГО | 5 171,54 | 4 109,41 | -1 062,13 |

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

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

* 1. **Расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 6 288,68 тыс. руб., в том числе 5 057,98 тыс. руб. – расходы на уголь, 1 230,70 тыс. руб. – расходы на транспортировку.

В соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

Таким образом, объем потребления топлива, необходимый для производства тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, который был определён в размере 230,07 кг у.т./Гкал и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Таким образом, расчетный объем натурального топлива на 2025 год составляет по энергетическому каменному углю 2 301,86 т. Предприятием не представлены сертификаты качества на приобретаемый уголь, поэтому в расчёт принят тепловой эквивалент 0,7 в соответствии с шаблоном системы ЕИАС BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью).

Поставщиком котельного топлива является АО «СУЭК-Кузбасс» (договор поставки угля от № СУЭК-КУЗ-24/316С от 12.02.2024, заключен по итогам проведённого запроса котировок на основании протокола № 32413177988-01 от 23.01.2024).

При определении плановой цены на уголь каменный на 2025 год экспертами проанализирован представленный обществом договор поставки угля 12.02.2024 № СУЭК-КУЗ-24/316С, заключенный с АО «СУЭК-Кузбасс». Поскольку договор заключен с единственным поставщиком и запрос котировок признан несостоявшимся, то данный договор не отвечает требованиям подпункта б) пункта 28 Основ ценообразования «Цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов».

При оценке экономической обоснованности фактической цены угля по вышеуказанному договору, в соответствии с подпунктом в) пункта 29 Основ ценообразования, экспертами использованы рыночные цены, сложившиеся в Кузбассе по углю марки ДР в 2023 году на бирже АО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (ссылка https://spimex.com/markets/energo/indexes/territorial/). Средняя цена угля марки ДР» за 2023 год составила 2 298,87 руб./т. (с НДС), исходя из базовой калорийности (7000 ккал/кг). Расчетная цена угля марки ДР на 2025 год при базовой калорийности (7000 ккал/кг), с учетом изменения индекса цен производителей Минэкономразвития «Уголь энергетический каменный» на 2024, 2025 годы от 30.09.2024 – 101,4 и 104,0 составит 2 424,30 руб./т (с НДС) = 2 298,87 руб./т × 1,014 × 1,04. В пересчете на фактическую калорийность цена угля составила (с НДС):

- по углю марки ДР (4 900 ккал. / кг) – 1 697,01 руб./т.

Экспертами также была рассчитана цена топлива на 2025 год согласно цене указанной в договоре от 12.02.2024 № СУЭК-КУЗ-24/316С (1 832,16 руб./т с НДС) с учетом индекса изменения стоимости топлива на 2025 год – 104,0 % (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2023), которая составила 1 905,45 руб./т с НДС, что выше цены, сложившейся на бирже за 2023 год, в пересчете на фактическую калорийность 4 900 ккал/кг, с учетом индекса изменения стоимости энергетического каменного угля на 2024 и 2025 годы. Учитывая не состоявшийся запрос котировок, экспертами в расчёт принимается цена угля, сложившаяся на бирже. Таким образом, стоимость топлива для ООО «Велес» на 2025 год составит 1 697,01 руб./т × 2 301,86 т = 3 906,28 тыс. руб.

Величина корректировки стоимости топлива в сторону снижения составила 1 151,70 тыс. руб. за счёт корректировки цены и объёма топлива.

Экспертами была рассчитана цена транспортировки топлива на 2025 год, как сложившаяся за 2023 года (425,37 руб./т с НДС на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью) с учетом индекса изменения стоимости транспортировки на 2024 и 2025 годы – 123,0 % и 104,3 % (прогноз Минэкономразвития РФ от 30.09.2024) и составила 545,71 руб./т с НДС, что ниже средневзвешенной цены доставки по Ленинск-Кузнецкому МО – 697,09 руб./т.

Экспертами в расчёт принята цена транспортировки в размере 545,71 руб./т, а стоимость транспортировки составит 545,71 руб./т × 2 301,86 т = 1 256,14 тыс. руб.

Таким образом, эксперты, руководствуясь статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», предлагают согласиться с предложенным предприятием размером расходов по данной статье на уровне 1 230,70 тыс. руб., так как он не превышает экономически обоснованного уровня.

Скорректированные расходы по статье на 2025 год составили 5 136,98 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 3 906,28 тыс. руб., стоимость транспортировки – 1 230,70 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2025 году, относительно предложений предприятия, составила 1 151,70 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма топлива, его цены.

* 1. **Расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 3 694,61 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 384,67тыс. кВт×ч.

Количество электроэнергии на 2025 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, экспертами рассчитано на уровне 333,78 тыс. кВт×ч исходя из удельного потребления электрической энергии в 45,56 кВт×ч/Гкал определённого в базовом периоде регулирования.

Поставка электрической энергии осуществляется ОАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 410131 от 01.04.2023.

Экспертами выполнен расчёт стоимости электрической энергии исходя из цены сложившейся в 2023 году на уровне 8,88 руб./кВт×ч с НДС, с учетом индексов изменения стоимости электроэнергии (прогноз Минэкономразвития России от 30.09.2024) на 2024 и 2025 годы – 105,1 % и 109,8 % цена на 2025 год составит 10,25 руб./кВт×ч с НДС, что при объеме потребления электроэнергии 333,78 тыс. кВт×ч. составит 3 420,45 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на электрическую энергию в 2025 году, относительно предложений предприятия, составила 274,16 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма используемой электрической энергии.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 275,72 тыс. руб. на объем воды в 4,00 тыс. м³.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 3,82 тыс. м³, исходя из удельного потребления воды в 0,5211 м3/Гкал определённого в базовом периоде регулирования.

Поставщиком воды является ООО «Энергоресурс» в соответствии с договором № Дм-26.17/В. Постановлением РЭК Кузбасса от 21.12.2023 № 732 были утверждены тарифы для ООО «Энергоресурс» на период 2024-2028 годы (1 полугодие 2025 – 65,18 руб./м3 с НДС, 2 полугодие 2025 – 68,50 руб./м3 с НДС).

В соответствии с пп. а) п. 28 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье на 2025 год составили 254,63 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды в 3,82 тыс. м3 и цены холодной воды в 2025 году в размере: 1 полугодие 2025 – 65,18 руб./м3 с НДС, 2 полугодие 2025 – 68,50 руб./м3 с НДС, пропорционально полезному отпуску тепловой энергии: 1 полугодие – 55,50 %, 2 полугодие – 45,50 %. Таким образом расходы на водоснабжения по расчётам экспертов составят 254,63 тыс. руб. = 2,12 тыс. м3 × 65,18 руб./м3 + 1,70 тыс. м3 × 68,50 руб./м3.

Корректировка плановых расходов на водоснабжение в 2025 году, относительно предложений предприятия, составила 21,09 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма используемой воды и её цены.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 6 288,68 | 5 136,98 | -1 151,70 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 694,61 | 3 420,45 | -274,16 |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 275,72 | 254,63 | -21,09 |
| 5 | ИТОГО | 10 259,01 | 8 812,06 | -1 446,95 |

1. **Нормативный уровень прибыли**

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «Велес» предусмотрен концессионным соглашением от 05.02.2016 № б/н. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли в 2025 году составляет 0,00 %. Таким образом, расходы из прибыли составят 0,00 тыс. руб.

1. **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «Велес».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

* производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
* технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
* количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;
* действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

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

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

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

В соответствии с подпунктом в) пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) должны быть использованы прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период. Таким образом, на момент составления данного отчета эксперты руководствовались сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе. В соответствии с данными сценарными условиями фактический ИПЦ за 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 годы составил 103,7 %, 102,9 %, 104,5 %, 103,4 %, 106,7 %, 113,8% и 105,9 % соответственно.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э).

Фактические операционные расходы за 2023 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (базовый уровень операционных значений, фактический ИПЦ в соответствии с одобренными Правительством РФ сценарными условиями, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных, по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п.37](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFA43BB7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, ИПЦj - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

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

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, определяемый в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по [формуле 31.1](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFB4BBA7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

ОРiф= 10 060,74тыс. руб. × [(1-1/100)×(1+0,037)×(1+0,75×0)] × [(1‑1/100)×(1+0,029)×(1+0,75×0)] × [(1 1/100)×(1+0,045)×(1+0,75×0] ×

[(1-1/100) × (1+0,034)×(1+0,75×0)] × [(1-1/100)×(1+0,067)×(1+0,75×0)]

× [(1-1/100)×(1+0,138)×(1+0,059)×(1+0,75×0)]= 13 957,52 тыс. руб.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2023 год составили 13 313,03 тыс. руб., что на 13,32 % (1 640,07 тыс. руб.) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2023 год.

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, расходы на уплату налога при УСНО, а также отчисления на социальные нужды. Для определения фактических цен и расходов по статьям за 2023 год экспертами использовался факт 2023 года, направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2023.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018 является официальной отчетностью. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2023 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний), а также документы, представленные предприятием в рамках тарифного регулирования на 2025 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2023 году составили 2,88 тыс. руб.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2023 году предлагается приять на уровне 3 905,85 тыс. руб. согласно представленной декларации.

Расходы на уплату налога при упрощённой системе налогообложения составили 990,00 тыс. руб., что на 210,00 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2023 год.

Фактически произведенные в 2023 году неподконтрольные расходы составили 4 898,73 тыс. руб., что выше на 1 286,62 тыс. руб. принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год. Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2023 год | Факт 2023 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 17,67 | 2,88 | -14,79 |
| 1.2 | Отчисления на социальные нужды | 2 814,44 | 3 905,85 | 1 091,41 |
| 1.3 | Налог при УСН | 780,00 | 990,00 | 210,00 |
| 2 | Итого неподконтрольных расходов | 3 612,11 | 4 898,73 | 1 286,62 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году, в целях настоящей статьи, составили 8 572,31 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  РЭК КО на  2023 год | Приведённый факт  2023 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 5 199,31 | 5 128,11 | -71,20 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 061,98 | 3 182,92 | 120,93 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 233,19 | 261,29 | 28,09 |
| 4 | ИТОГО | 8 494,48 | 8 572,31 | 77,83 |

Товарная выручка предприятия за 2023 год определена на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2023.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью. Тарифы для ООО «Велес» на 2023 год утверждены постановлением РЭК КО от 10.06.2016 № 74 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2022 № 560). Расчёт товарной выручки ООО «Велес» за 2022 год представлен в таблице 11.

Расчёт товарной выручки ООО «Велес» за 2023 год

Таблица 11

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3) | Приведённые фактические расходы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2023 год | 6 143,27 | 4 090,88 | 25 131,38 | 30 387,80 | 5 256,42 |

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «Велес» на 2025 год в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2024 и 2025 годы (108,0) и (105,8) и составит 6 006,20 тыс. руб.

**9. Расчет НВВ ООО «Велес» на 2025 год**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ООО «Велес» на 2025 год и составила 31 576,46 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2025 год постатейно отражен в таблице 12.

Таблица 12

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2025 год | Предложения экспертов на 2025 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 17 422,98 | 13 692,15 | -3 730,83 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 171,54 | 4 109,41 | -1 062,13 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 10 259,01 | 8 812,06 | -1 446,95 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 6 006,20 | 6 006,20 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка | 32 853,53 | 32 619,82 | -233,71 |

Общая величина НВВ на 2025 год должна составить 32 619,82 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 32 619,82 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2025 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 233,71 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 233,71 тыс. руб.

**10. Тарифы на тепловую энергию на 2025 год на основании необходимой валовой выручки**

В соответствии с подпунктом 5 статьи 3 и статьей 7 Закона о теплоснабжении общими принципами организации отношений в регулировании цен (тарифов) в сфере теплоснабжения являются принцип соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителя, принцип обеспечения доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей, а также принцип обеспечения экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя.

Руководствуясь соблюдением баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на потребительском рынке на 2025 год 6 048,09 тыс. руб., а учесть данные расходы в НВВ предприятия в следующих периодах регулирования. Таким образом, размер НВВ составит 32 619,82 – 6 048,09 = 26 571,73 тыс. руб.

На основании необходимой валовой выручки в размере 26 571,73 тыс. руб. и полезного отпуска на потребительский рынок 5 626,00 Гкал, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Велес» на 2025 год (представлены в таблице 13).

Таблица 13

Тарифы на тепловую энергию ООО «Велес»   
на 2025 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2025 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 26 571,73 |
| 1.1 | 1 полугодие | 13 999,73 |
| 1.2 | 2 полугодие | 12 572,00 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 5 626,00 |
| 2.1 | 1 полугодие | 3 122,43 |
| 2.2 | 2 полугодие | 2 503,57 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 4 483,60 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,00 % |
| 3.2 | с 1 июля | 5 021,63 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 12,00 % |

Приложение № 30 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Долгосрочные тарифы ООО «Велес» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2017 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Велес» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 850,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 410,34 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 533,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 533,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 780,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 090,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 483,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 483,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 021,63 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население\* | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный  руб./Гкал | | с 01.01.2017 | 2 850,10 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 261,03 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 410,34 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 410,34 | x | | x | х | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 533,11 | x | | x | х | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 533,11 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 780,43 | x | | x | x | x | x |
| с 01.12.2022 | 4 090,88 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4 090,88 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 4 090,88 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 4 483,60 | x | | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 4 483,60 | x | | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 5 021,63 | x | | x | x | x | x |
| Двухставочный | | x | x | x | | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | x | x | x | | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | | x | x | x | | x | х | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

».

Приложение № 32 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Производственная программа**

**МУП «Ижморское жилищно-коммунальное хозяйство» Ижморского муниципального округа (Ижморский муниципальный округ)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МУП «Ижморское жилищно – коммунальное хозяйство» Ижморского муниципального округа |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652120, Кемеровская область, Ижморский район, пгт. Ижморский ул. Коммунистическая, д.10 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - |
| 2026 | - | - | - | - |
| 2027 | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2023 | - | - | - | - |
| 2024 | - | - | - | - |
| 2025 | - | - | - | - |
| 2026 | - | - | - | - |
| 2027 | - | - | - | - |
|  | Итого: | | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе   
по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | |
| с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 342076,7 | 177858,0 | 177858,0 | 153960,9 | 153960,9 | 171038,3 | 171038,3 | 171038,3 | 171038,3 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1 | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2 | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3 | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 342076,7 | 177858,0 | 177858,0 | 153960,9 | 153960,9 | 171038,3 | 171038,3 | 171038,3 | 171038,3 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 39373,0 | 20471,5 | 20471,5 | 17720,9 | 17720,9 | 19686,5 | 19686,5 | 19686,5 | 19686,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 302703,6 | 157386,5 | 157386,5 | 136240,0 | 136240,0 | 151351,8 | 151351,8 | 151351,8 | 151351,8 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 302703,6 | 157386,5 | 157386,5 | 136240,0 | 136240,0 | 151351,8 | 151351,8 | 151351,8 | 151351,8 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 240583,6 | 129636,1 | 129636,1 | 98150,0 | 98150,0 | 120291,8 | 120291,8 | 120291,8 | 120291,8 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 62120,0 | 27750,4 | 27750,4 | 38090,0 | 38090,0 | 31060,0 | 31060,0 | 31060,0 | 31060,0 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 47123,2 | 20490,0 | 20490,0 | 19690,0 | 19690,0 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 47123,2 | 20490,0 | 20490,0 | 19690,0 | 19690,0 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 |
| 2.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 47123,2 | 20490,0 | 20490,0 | 19690,0 | 19690,0 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 | 23561,6 |
| 2.3.1.1 | - население | м3 | 28621,6 | 14090,0 | 14090,0 | 14440,0 | 14440,0 | 14310,8 | 14310,8 | 14310,8 | 14310,8 |
| 2.3.1.2 | - прочие потребители | м3 | 18501,6 | 6400,0 | 6400,0 | 5250,0 | 5250,0 | 9250,8 | 9250,8 | 9250,8 | 9250,8 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2023 год | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | |
| с 01.01. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 25248,51 | 12062,18 | 12062,18 | 10441,43 | 11692,49 | 14248,26 | 14675,07 | 14675,07 | 15331,94 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 1101,74 | 479,06 | 610,57 | 586,76 | 659,10 | 597,05 | 615,90 | 615,90 | 639,93 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2023 | 31.12.2027 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2021 год | Ожидаемые значения 2022 год | План 2023 год | План 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1.Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 11,51 | 11,90 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 | 11,51 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 4,36 | 2,74 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2023 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2028 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 11,51 | 11,51 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 4,27 | 4,27 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2021-2023 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2021 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 2022 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |
| 2023 год | |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 33 к протоколу № 87

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 12.12.2024

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МУП «Ижморское жилищно – коммунальное хозяйство» Ижморского муниципального округа**

**(Ижморский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2023 по 31.12.2027**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | |
| 2023 год | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | |
| с 01.01.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 83,41 | 76,64 | 76,64 | 76,64 | 85,82 | 94,14 | 96,96 | 96,96 | 101,30 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 83,41 | 76,64 | 76,64 | 76,64 | 85,82 | 94,14 | 96,96 | 96,96 | 101,30 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 23,38 | 23,38 | 29,80 | 29,80 | 33,47 | 25,34 | 26,14 | 26,14 | 27,16 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 23,38 | 23,38 | 29,80 | 29,80 | 33,47 | 25,34 | 26,14 | 26,14 | 27,16 |

».