Приложение № 1 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным   
ООО «ЮТЭЦ» (г. Юрга) для корректировки величины НВВ на 2021 год**

1. **Нормативно-правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
  «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Юргинская ТЭЦ».

Сокращённое наименование: ООО «ЮТЭЦ».

ИНН: 4230033209

КПП: 423001001

Адрес: ул. Шоссейная, д.3, кабинет 6, г. Юрга, Кемеровская область, Россия, 652050

Учредитель: ООО «Юргинский машзавод»,

ИНН 4230020425

Временно исполняющий обязанности директора: Рузаев Сергей Николаевич.

Основными видами хозяйственной деятельности ООО «ЮТЭЦ» являются: выработка тепловой, электрической энергии и производственного пара для нужд ООО «Юргинский машзавод», а также теплоснабжение жилого сектора г. Юрги.

Технические показатели ООО «ЮТЭЦ» приведены в таблице 1.

Таблица 1

**Технические показатели ООО «ЮТЭЦ»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единицы измерения | 2021 |
| 1 | Установленная мощность | МВт | 85,00 |
| 2 | Располагаемая мощность | МВт | 55,00 |
| 3 | Рабочая мощность | МВт | 44,17 |
| 4 | Собственное потребление мощности | МВт | 22,22 |
| 5 | Установленная тепловая мощность | Гкал/час | 614,00 |
| 6 | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/час | 489,00 |

На станции установлено:

* + три турбины суммарной мощностью 85 МВт;
  + пять паровых котлов общей паропроизводительностью 800 т пара/час;
  + два водогрейных котла суммарной мощностью 200 Гкал/час.

ООО «ЮТЭЦ» эксплуатирует 7 котельных агрегатов и 3 турбины на основании договора аренды имущества №05-540/2019 от 15.05.2019 с   
ООО «Юргинский машзавод» (стр. 5-18, том № 2).

До июня 2019 эксплуатацию данного имущественного комплекса осуществляло ООО «Юргинский машзавод».

Режим регулирования отпуска тепла осуществляется по графику качественного регулирования 150/70С.

Климат г. Юрги резко континентальный, с продолжительной холодной зимой и жарким летом. Средняя месячная температура воздуха изменяется   
от -18,8º С в январе до +17,5º С в июле (СНиП 23-01-99\* от 01.01.2003).

Расчетные температуры:

* наиболее холодной пятидневки -39º С;
* абсолютный минимум -53º С;
* среднегодовая температура +0,9º С.

Продолжительность отопительного периода со среднесуточной температурой +8º С и ниже – 240 суток. Средняя температура отопительного сезона -8,3º С.

Основным топливом ТЭЦ является кузнецкий каменный уголь марки «Г» и «Д». В качестве резервного и растопочного топлива используется природный газ Томского месторождения.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ №5 от 18.05.2019 (стр. 318-343, том № 1).

На предприятии ведется раздельный учет расходов по видам деятельности. Фактические затраты, связанные с выработкой электроэнергии и тепловой энергии распределяются пропорционально расходу условного топлива (стр. 13, том № 1). В плане на 2021 год доля расходов, относящихся на тепловую энергию, составила 80,1949%.

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

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

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

Долгосрочные параметры и тарифы ООО «ЮТЭЦ» утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 25.12.2019 № 857, 858.

1. **Баланс тепловой энергии и теплоносителя**

В соответствии с учетом требований главы III Методики, согласно которой объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее­ ‒­ сводный прогнозный баланс).

При формировании баланса на 2021 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от ООО «ЮТЭЦ» согласно сводному прогнозному балансу на 2021 год, принятому в соответствии с приказом ФАС от 11.08.2020 № 737а/20-ДСП.

Объем покупной тепловой энергии от ООО «Юргинские котельные» принят в соответствии с актуализированной на 2021 год схемой теплоснабжения г. Юрги (Актуализирована Постановлением Администрации города Юрги № 913 от 10.09.2020 «Об актуализации на 2021 год схемы теплоснабжения Юргинского городского округа до 2030 года». Схема теплоснабжения г. Юрги размещена на сайте Администрации г. Юрги по адресу http://pravo.yurga.org/doc\_adm.html?id=51347).

Объем потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям   
ООО «Ю-Транс», принят в размере 89,69 тыс. Гкал на основании постановления РЭК КО от 05.12.2019 № 533.

Прогнозный баланс отпуска тепловой энергии ООО «ЮТЭЦ» для конечных потребителей представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Баланс отпуска тепловой энергии ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | *Ед. изм.* | Объем потребления теплоэнергии на 2021 год | в том числе | |
| 1 полугодие 2021 | 2 полугодие 2021 |
| **1** | **Отпуск с коллекторов станции** | **тыс. Гкал.** | **1049,800** | **589,000** | **460,800** |
| **2** | **Расход на собственные нужды** | **тыс. Гкал.** | **11,040** | **5,520** | **5,520** |
| **3** | **Отпуск в сеть от станции** | **тыс. Гкал.** | **1038,760** | **583,480** | **455,280** |
| 3.1 | в сети ООО «Ю-Транс» | тыс. Гкал. | 696,560 | 391,263 | 305,297 |
| 3.2 | тепловая энергия на нужды  ООО «Юргинский машзавод» | тыс. Гкал. | 311,600 | 175,028 | 136,572 |
| 3.3 | прямые потребители с коллекторов | тыс. Гкал. | 30,600 | 17,188 | 13,412 |
| 4 | **Покупная тепловая энергия от  ООО «Юргинские котельные»** | **тыс. Гкал.** | **17,332** | **9,359** | **7,973** |
| **4** | **Всего получено в сеть ООО «Ю-Транс»** | **тыс. Гкал.** | **713,892** | **400,623** | **313,269** |
| **5** | **Потери тепловой энергии (компенсация потерь)** | **тыс. Гкал.** | **89,690** | **48,433** | **41,257** |
| **6** | **Полезный отпуск тепловой энергии от сетей  ООО «Ю-Транс»** | **тыс. Гкал.** | **624,202** | **350,612** | **273,590** |
| 6.1 | Жилищные организации | тыс. Гкал. | 499,190 | 280,394 | 218,796 |
| 6.2 | Бюджетные потребители | тыс. Гкал. | 69,790 | 39,200 | 30,590 |
| 6.3 | Иные потребители | тыс. Гкал. | 55,222 | 31,018 | 24,204 |
| 6.3.1 | в т.ч. производственные нужды  ООО «Ю-Транс» | тыс. Гкал. | 2,800 | 1,512 | 1,288 |

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами отражена в таблице 3.

Таблица 3

Баланс теплоносителя ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Полезный отпуск теплоносителя, м³ | 5 519 031,6 | 3 100 085,3 | 2 418 946,3 |

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год**

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

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

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2021 год на уровне 495 681 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 ООО «Юргинские котельные», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



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

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

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

, (11)

, (11.1)

где:

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

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

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %.

На 2020 год ООО «ЮТЭЦ» были утверждены операционные расходы в размере 482 823 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на 2021 год в размере 495 203 тыс. руб.:

482 823 тыс. руб. (ОР 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0).

Расчёт корректировки операционных расходов на 2021 год и их распределение представлены в таблицах 4-5.

Таблица 4

**Расчёт корректировки операционных расходов тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год долгосрочного периода регулирования** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на  2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 103,0 | 103,6 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 85 | 85 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | - | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 482 823 | 495 203 |

Таблица 5

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов на  
 тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «ЮТЭЦ»**(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 год |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 70 420 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 250 915 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 164 858 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 4 700 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 310 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 495 203 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

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

ООО «ЮТЭЦ» является ЕТО, реализация тепловой энергии населению осуществляется через сети ООО «Ю-ТРАНС».

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 244 776 тыс. руб.

Услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» осуществляются по договору № 11-01-01/2019 ЮТЭЦ от 29.08.2019.

Планируемый объем передачи тепловой энергии по сетям   
ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год 621,402 тыс. Гкал. (стр. 4).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф   
на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.12.2019 № 858 «Об установлении   
ООО «Ю-ТРАНС» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой   
ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке г. Юрги, на 2020-2022 годы» (в ред. от 22.10.2020):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 393,91 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 393,91 руб./Гкал.

Расчет расходов на услуги о передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ю-ТРАНС» на 2021 год:

621,402 тыс. Гкал. × 393,91 руб./Гкал = 244 776 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год на реализацию тепловой энергии через сети ООО «Ю-ТРАНС» 244 776 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**4.2.2. Арендная плата**

Согласно пункту 45 Методических указаний, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в сумме 22 980 тыс. руб., в том числе на тепловую энергию 21 418 тыс. руб., включающие арендные платежи по представленному договору аренды имущества № 05-540/2019 от 15.05.2019 с ООО «Юргинский машзавод» (стр. 233-246, 262-292, том № 1):

- договор на аренду имущества № 05-540/2019 от 15.05.2019;

- расчет арендой платы оборудования ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год;

- расчет арендной платы за землю ТЭЦ «Юргинский машзавод»;

- расчет налога на имущество ТЭЦ «Юргинский машзавод»;

- данные по начислению амортизации по ТЭЦ за 2019 год;

- расчет арендной платы на землю через кадастровую стоимость;

- постановление о земельном налоге на территории муниципального образования «Юргинский городской округ»;

- арендная плата за землю за 2019 год;

- письма № ГБ28 от 1.03.2019, №01-12/522 от 01.04.2019, №01-12/687 от 19.04.2019;

- договор аренды земельного участка №349 от 17.01.2006;

- договор аренды земельного участка №350 от 17.01.2006;

- договор аренды земельного участка №351 от 17.01.2006;

- договор аренды земельного участка №353 от 17.01.2006;

- договор аренды земельного участка №357 от 17.01.2006;

- договор аренды земельного участка №1785 от 16.05.2011;

- схема расположения земельного участка на кадастровом плане территории.

По итогам анализа представленных обосновывающих материалов (Расчет представлен в таблице), экспертами предлагается включить в НВВ на 2021 год расходы на аренду в размере 18 429 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия по данной статье составила 2 989 тыс. руб. в сторону снижения за счет изменения коэффициента распределения расходов на тепловую энергию.

Расчёт арендной планы представлен в таблице 6.

Таблица 6

**Расчёт арендной платы ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Арендодатель | Статья расходов | Предложения экспертов на 2021 год | в т.ч. тепловая энергия (80,1949%) | Обоснование |
| ООО «Юргинский машзавод» | Арендная плата за землю | 3 145 | 2 522 | Расчет налога на землю ООО «ЮТЭЦ», письма КУМИ об отказе расшифровки арендной платы «Юргинской ТЭЦ» на основании кадастровой стоимости земельных участков - 16 565,2 млн. руб. |
| ООО «Юргинский машзавод» | Налог на имущество | 378 | 303 | Расчет налога на имущество по ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод» за 2019 год. |
| ООО «Юргинский машзавод» | Амортизация | 19 457 | 15 604 | Данные по начислению амортизации по ТЭЦ ООО «Юргинский машзавод»  на 2019 год. |
| **Итого** |  | **22 980** | **18 429** |  |

**4.2.4. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**4.2.4.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

Данная статья включает плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

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

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

- размещение отходов;

- другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 914).

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 300 тыс. руб.   
 (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 30.04.2020: Том 1, стр. 244-246).

В качестве обоснования предприятием была предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год ООО «Юргинский машзавод».

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными объектами в пределах лимитов согласно декларации   
за 2019 год – 198 тыс. руб.

Плата за сбросы отходов в пределах лимита согласно декларации за 2019 год – 3 тыс. руб.

Таким образом, общие расходы станции по данной статье составляют 201 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии 161 тыс. руб. (201 тыс. руб. × 80,1949 % (процент отнесения расходов на выработку тепловой энергии).

В соответствии с п. 44 Основ ценообразования эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на производство тепловой энергии расходы за негативное воздействие на окружающую среду в размере 161 тыс. руб.

Расходы в размере 139 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**4.2.4.2. Расходы на страхование**

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

По данной статье предприятие планирует расходы на страхование ответственности владельцев опасных объектов на сумму 353 тыс. руб., в том числе 329 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

В качестве обоснования представлены следующие документы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от \_\_11.2020):

- полис серия 111 № VSKX12025310112501 от 08.05.2020 (объект – площадка главного корпуса ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 154 тыс.  руб.,

- полис серия 111 № VSKX12024193237238 от 08.05.2020 (объект – площадка подсобного хозяйства ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 154 тыс. руб.,

- полис серия 111 № VSKX12037148932911 от 08.05.2020 (объект – участок транспортный ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 2 тыс. руб.,

- полис серия 111 № VSKX12024193237238 от 08.05.2020 (объект – сеть газопотребления ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 17 тыс. руб.;

- полис серия 111 № VSKX1202774696642 от 08.05.2020 (объект – участок ремонтный ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 3 тыс. руб.;

- полис серия 111 № VSKX12024193237238 от 08.05.2020 (объект – ГТС золоотвала ООО «ЮТЭЦ»), страховая премия – 23 тыс. руб.

Эксперты проанализировали представленные предприятием документы и считаю предложение предприятия по данной статье в целом по предприятию экономически обоснованным.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье для производства тепловой энергии (с учетом доли распределения условного топлива на тепловую энергию в размере – 80,1949%) в размере 283 тыс. руб. (353 тыс. руб. × 0,801949).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия на 2021 год в сторону снижения составила 46 тыс. руб. в связи с корректировкой коэффициента распределения расходов на тепловую энергию.

**4.2.4.3. Налог на имущество**

Согласно ст. 374 Налогового Кодекса Российской Федерации объектами налогообложения для российских организаций признается движимое и недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.4. Земельный налог**

Согласно ст.388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.4.5. Водный налог**

Предложение предприятия по данной статье составило 5 795 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 30.04.2020: Том 1, стр. 151-189):

- расчет расходов на приобретение холодной воды и теплоносителя;

- Постановление № 1509 от 26.12.2019 «О ставках платы за пользование водными объектами»;

- договор водопользования № 42-13.01.03.004-Р-ДЗИО-С-2018-01188/00 от 09.02.2018 ООО «Юргинский машзавод»;

- расчет заявленного объема забираемой воды для   
ООО «ЮТЭЦ».

Водоснабжение ООО «ЮТЭЦ» осуществляется от собственного водозабора из реки Томь. Предприятием представлен расчет водопотребления на 2021 год.

Эксперты соглашаются с предприятием в части определения общего расхода холодной воды на производство тепловой энергии по станции на 2021 год в объеме 6 983,105 тыс. м3, включающего в себя расходы воды на производство тепловой и электрической энергии, на передачу тепловой энергии по магистральным и распределительным сетям, на теплоноситель и, в целом, на городские нужды.

Объем воды, приходящейся на технологические нужды по расчётам предприятия (за исключением объема на теплоноситель) составляет 1 464,073 тыс. м³ (Том 1, стр. 160).

Объем воды на производство тепловой энергии, определен с помощью процента распределения условного топлива, приходящегося на тепловую энергию и составляющего 80,1949%:

1 464,073 тыс. м³ × 0,801949= 1 173,440 тыс. м3.

Объем воды на производство теплоносителя по расчетам предприятия составляет 5 519,032 тыс. м³.

При формировании ставки водного налога используется коэффициент в размере 2,66 на 2021 год к ставке 270 руб./тыс. м³, указанный в Федеральном законе от 24.11.2014 № 366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Расчет расходов по данной статье на производство тепловой энергии:

1 173,440 тыс. м³ ×270 руб./тыс. м³×2,66=843 тыс. руб.

Расчет расходов по данной статье на производство теплоносителя:

5 519,032 тыс. м³ ×270 руб./тыс. м³×2,66=3 964 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в НВВ на 2021 год затраты на водный налог в размере 843 тыс. руб. на производство тепловой энергии и 3 964 тыс. руб. на производство теплоносителя. Корректировка предложения предприятия 396 тыс. руб. за счет пересчета водного налога.

**4.2.4.6. Прочие обязательные платежи**

Предложение предприятия по данной статье 44 тыс. руб. на банковские услуги.

Расходы на услуги банка входят в состав других расходов, которые учтены при расчёте базового уровня операционных расходов, утвержденного постановлением РЭК Кемеровской области от 25.12.2018 № 857.

Эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объеме из НВВ на 2021 год.

**4.2.5. Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии с Федеральный законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (ред. от 28.11.2011) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) в размере 0,2% (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 30.04.2020: Том 1, стр. 232).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие запланировало расходы на производство тепловой энергии по данной статье на 2021 год в размере 59 391 тыс. руб.

Общий фонд оплаты труда ООО «ЮТЭЦ» на производство тепловой энергии составляет 164 858 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере 52 755 тыс. руб. (164 858 тыс. руб. × 30,2 %).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье в размере 52 755 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 6 636 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой ФОТ.

**4.2.6. Расходы по сомнительным долгам**

Предприятие запланировало расходы по данной статье на 2021 год в размере 11 545 тыс. руб.

В соответствии с п. 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Согласно п. 4 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (далее по тексту ст. 266 НК РФ), «сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последнее число отчетного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности и исчисляется следующим образом:

- по сомнительной задолженности со сроком возникновения свыше 90 календарных дней - в сумму создаваемого резерва включается полная сумма выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения от 45 до 90 календарных дней (включительно) - в сумму резерва включается 50 процентов от суммы выявленной на основании инвентаризации задолженности;

-по сомнительной задолженности со сроком возникновения до 45 дней - не увеличивает сумму создаваемого резерва. <…>

Резерв по сомнительным долгам используется организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном настоящей статьей».

Согласно п. 3  ст. 266 НК РФ безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 года № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям:

- невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях;

- у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) также признаются долги гражданина, признанного банкротом, по которым он освобождается от дальнейшего исполнения требований кредиторов (считаются погашенными) в соответствии с Федеральным законом от 26 октября 2002 года № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)».

Для обоснования расходов по данной статье предприятие представило следующие материалы:

- расчет расходов по сомнительным долгам на 2021 год на основании планового полезного отпуска населению и утвержденных тарифов на 2019 год;

- проекты актов сверки дебиторской задолженности за декабрь 2019 года на 01.01.2020;

- бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах за 2019 год.

При расчете расходов по данной статье эксперты считают, что фактическая дебиторская задолженность в расходах по сомнительным долгам (неподконтрольные расходы НВВ) включает в себя безнадежную к взысканию задолженность.

Если же дебиторская задолженность не погашена в срок, но признается реальной к взысканию (пока в отношении такой задолженности проводится претензионная работа в досудебном порядке, предъявляется в судебные органы исковое заявление с требованием о взыскание с контрагента причитающейся суммы), она отвечает условиям признания ее активом, поскольку ожидается поступление денежных средств в погашении данной задолженности.

Эксперты отмечают, что тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги ООО «ЮТЭЦ» был установлен с 01.12.2019 года. До 01.12.2019 тепловую энергию на потребительский рынок реализовывало ООО «Юргинский машзавод».

Таким образом, фактическая дебиторская задолженность ООО «ЮТЭЦ», сложившиеся на 31.12.2019 года (с 01.12.2019) по мнению экспертов не может быть признана сомнительной и безнадёжной к взысканию согласно п. 3-4 ст. 266 НК РФ.

Эксперты предлагают исключить данные расходы из расчета НВВ на 2021 год в полном объеме по вышеуказанным причинам.

**4.2.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Согласно Положению по бухгалтерскому учету №6/01 «Учет основных средств» (утверждено приказом Минфина №26н от 30.03.2001) через амортизацию происходит погашение стоимости объектов основных средств.

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа

Предприятием не заявлены расходы по статье.

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

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.2.9. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

* + 1. **Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Анализ расходов, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 30 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень расходов из прибыли на производство тепловой энергии составляет 18 845 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2021 год составит 4 711 тыс. руб.:

(18 845 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 4 711 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию приведен в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр неподконтрольных расходов на 2021 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 2021 | 2021 | 2021 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности,  в том числе: | 244 776 | 244 776 | 0 |
| 1.1.1 | на производство тепловой энергии | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 21 418 | 18 429 | -2 989 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 468 | 1 287 | -5 181 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 59 391 | 52 755 | -6 636 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 11 545 | 0 | -11 545 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 98 822 | 72 471 | -26 351 |
| 2 | Налог на прибыль | 29 410 | 4 711 | -24 699 |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов, в том числе: | 373 008 | 321 959 | -51 050 |
| 3.1 | на производство тепловой энергии | 128 232 | 77 182 | -51 050 |

**4.3. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**4.3.1. Расходы на топливо**

По статье «расходы на топливо» на производство тепловой энергии предприятием планируются расходы в сумме 518 404 тыс. руб., в том числе:

- уголь – 330 212 тыс. руб.;

- газ – 188 192 тыс. руб.

В связи с отсутствием Приказа Минэнерго РФ об утверждении нормативов на 2021 год, плановые значения удельного расхода условного топлива на 2021 год, определяются в соответствии с п. 5 Правил распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075), как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов за три предшествующих года (ООО «Юргинский машзавод» за период с 2017 по 2019 годы) и утвержденных на 2020 год для ООО «ЮТЭЦ», и составляют:

- 358,30 г/кВт×ч на отпущенную электрическую энергию (фактическое значение ООО «Юргинский машзавод» 2019 года, форма 6ТП за 2019 год);

- 183,13 кг/Гкал на отпущенную тепловую энергию (фактическое значение ООО «Юргинский машзавод» 2019 года, форма 6ТП за 2019 год).

Структура топлива принята экспертами на уровне предложения предприятия:

- уголь – 77,36%;

- газ природный – 22,64%.

Поставщиком угля в 2020 году являются ООО «ПТК «Уголь» и АО «УК «Кузбассразрезуголь». Услуги по поставке угля оказывает ООО «Юргинский машзавод» (услуги железнодорожного цеха № 27) по договору № 11-0303/2019/ЮТЭЦ от 31.12.2019. Поставщиком природного газа является ООО «Юргинский машзавод» (договор поставки газа № 02-1128/2018).

В соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 30.10.2018 № 297 формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов), поэтому в дальнейшем анализе эксперты использовали информацию, представленную ООО «Юргинские котельные» в данном шаблоне.

Для расчета расходов на топливо на 2021 год калорийность эксперты предлагают учесть из шаблона ЕИАС WARM.TOPL.Q2.2020:

- уголь - 5110 ккал/кг;

- газ - 8330 ккал/кг.

В 2020 году на поставку угля были заключены следующие договоры:

- № 2/20-1, 2/20-2 от 30.12.2019 с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32008787437>);

- № 22/20-3 от 15.05.2020 с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32009126644>);

- № 58810 от 11.03.2020 с ООО «ПТК «Уголь» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32008968581>);

- № 60256 от 27.03.2020.с ООО «ПТК «Уголь» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32008787437>);

- № 60261 от 30.04.2020 с ООО «ПТК «Уголь» (<https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=32009126690>).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2021 год эксперты применили индекс дефлятор 2021 к 2020 году по добыче угля – 103,3 %, опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России, к средней стоимости натурального топлива без доставки по данным WARM.TOPL.Q2.2020 (1 489,48 руб.). Таким образом, плановая стоимость 1 тонны угля на 2021 год составит 1 538,63 руб. (1 489,48×1,033).

Услуги железнодорожного цеха №27 ООО «Юргинский машзавод» (доставка угля со станции Юрга-1 до склада ТЭЦ) рассчитаны предприятием с учетом постановления Департамента цен и тарифов Кемеровской области от 26.09.2013 №95 «Об утверждении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на железнодорожных путях необщего пользования   
ООО «Юргинский машзавод», и составят 61,36 руб./т. Эксперты считают расчет предприятия по доставке угля экономически обоснованным.

Таким образом, плановая стоимость угля с доставкой на 2021 год составляет 1 599,99 руб./т (1 538,63 руб./т + 61,36 руб./т).

Цена на природный газ сформирована на основании Приказа ФАС России от 10.07.2020 № 638/20, Приказа ФАС России от 13.01.2020 № 15/20, постановления РЭК Кемеровской области от 16.01.2020 №4, Приказа ФАС России от 09.10.2017 № 1328/17. Цена на природный газ на 2021 год составит 5 146,39 руб./тыс. м3.

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

Таблица 8

**Расчет расхода топлива (физические показатели)**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Период регулирования 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 210,50 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 77,99 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 15,38 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 7,31 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 62,61 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 132,51 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 2,22 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 1,68 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 130,29 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 1049,80 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 11,04 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 1,05 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 1038,76 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 132,51 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 358,30 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 47,48 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 1049,80 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 183,13 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 192,25 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 239,73 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 80,1949 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 239,73 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 185,45 |
|  |  |  |  |
| 18.2 | мазут | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 54,27 |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | 54,27 |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.1 | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4.2 | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 |
| 18.5 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 192,25 |
| 19 | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 77,36 |
|  |  |  |  |
| 19.2 | мазут | % | 0 |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | 22,64 |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | 22,64 |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0 |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | 0 |
| 19.4 | др. виды топлива | % | 0,00 |
| 19.4.1 | Газ доменный | % | 0 |
| 19.4.2 | Газ коксовый | % | 0 |
| 20 | Переводной коэффициент |  | 0 |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |  | 0,73 |
|  |  |  |  |
| 20.2 | мазут |  |  |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |  | 1,19 |
| 20.3.1 | газ лимитный |  | 1,19 |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |  | 0 |
| 20.3.3 | газ коммерческий |  | 0 |
| 20.4 | др. виды топлива |  | 0,00 |
| 20.4.1 | Газ доменный |  | 0 |
| 20.4.2 | Газ коксовый |  | 0 |
| 21 | Расход натурального топлива |  |  |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 254,05 |
|  |  |  |  |
| 21.2 | мазут | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 45,61 |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | 45,61 |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.4 | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.1 | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.4.2 | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % | 0 |
|  |  |  |  |
| 22.2 | мазут | % | 0 |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % | 0 |
| 22.3.1 | газ лимитный | % | 0 |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0 |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % | 0 |
| 22.4 | др. виды топлива | % | 0 |
| 22.4.1 | Газ доменный | % | 0 |
| 22.4.1 | Газ коксовый | % | 0 |
| 23 | Цена натурального топлива |  |  |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1538,63 |
|  |  |  |  |
| 23.2 | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5146,39 |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5146,39 |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 23.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 23.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0 |
| 23.4.1 | Газ коксовый | руб./тнт | 0 |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 625603,78 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 390883,14 |
|  |  |  |  |
| 24.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 234720,65 |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 234720,65 |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 501702,53 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 501702,53 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 313468,47 |
|  |  |  |  |
|  | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 188234,06 |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | 188234,06 |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  |  |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | 1,040 |
|  |  |  |  |
| 26.2 | мазут | % | 0 |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % | 0 |
| 26.3.1 | газ лимитный | % | 0 |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0 |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % | 0 |
| 26.4 | др. виды топлива | % | 0 |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 61,36 |
|  |  |  |  |
| 27.2 | мазут | руб./тнт | 0 |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0 |
| 27.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 27.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0 |
| 27.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | 0 |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 15588,28 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. |  |
|  |  |  | 0,00 |
| 28.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 12501,01 |
| 28.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 12501,01 |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 12501,01 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. |  |
|  |  |  | 0,00 |
| 29.2 | мазут | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 641192,06 |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 406471,41 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. |  |
|  |  |  | 0,00 |
| 30.2 | мазут | тыс. руб. | 234720,65 |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 234720,65 |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.1 | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4.2 | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 514203,54 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2674,66 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2191,77 |
|  |  |  |  |
| 31.2 | мазут | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | 4324,70 |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | 4324,70 |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.1 | Газ доменный | руб./тут | 0,00 |
| 31.4.2 | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 |
| 31.5 | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2674,66 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | 1599,99 |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1599,99 |
|  |  |  |  |
| 32.2 | мазут | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 5146,39 |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 5146,39 |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |
| 32.4 | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.1 | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |
| 32.4.2 | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 495,02 |

В результате приведенного в таблице 8 расчета, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2021 год составила 514 203 тыс. руб. (строка 30.5) Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 4 201 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**4.3.2. Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

Предложение предприятия по расходам на покупную электрическую энергию на производство тепловой энергии на 2021 год составило 7 212 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020: Том 2, стр. 92-163, Том 3, стр. 175-241):

* расчёт расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
   на 2021 год;
* журнал проводок и счета-фактуры на поставку электроэнергии за 2018 и 2019 годы
* договор энергоснабжения № 585343 от 01.01.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»;
* реестр счетов-фактур за 9 месяцев 2020 года.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с пунктом 50 Методических при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 (в противном случае не корректируются) настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, объем электроэнергии на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 11 261 тыс. кВт×ч.

Поставщиком электрической энергии ООО «ЮТЭЦ» является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 585343 от 01.01.2020 (уровень напряжения ВН).

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 9 месяцев 2020 года был рассчитан экспертами на основании представленного предприятием отчета за 2020 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:  
 3,4450 руб. кВт×ч (23 423,80 тыс. руб. / 6799,35 тыс.кВт×ч).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2021 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа 2020 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России на 2021 год «Обеспечение электрической энергией…..» – 104,0%, и составили:

3,58 руб./кВт/ч (3,4450 руб. кВт×ч ×104,0%).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на покупку электрической энергии для производства тепловой энергии (с учетом доли распределения условного топлива на тепловую энергию в размере – 80,1949%) в размере 32 330 тыс. руб.:

(11 261 кВт×ч × 3,58 руб./кВт/ч. × 0,801949).

Корректировка по статье относительно предложений предприятия на 2021 год в сторону снижения составила 9 341 тыс. руб. в связи с корректировкой средневзвешенного тарифа.

**4.3.3. Расходы на покупную тепловую энергию**

ООО «ЮТЭЦ» является ЕТО и осуществляет покупку тепловой энергии у ООО «Юргинские котельные» по договору № 11-01-02/2019 ЮТЭЦ от 29.08.2019.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере 75 243 тыс. руб.

Планируемый объем покупной энергии у ООО «Юргинские котельные» на 2021 год 17,332 тыс. Гкал. (стр. 4).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования тариф на производство тепловой энергии для ООО «Юргинские котельные» учтен из постановления РЭК Кузбасса от 25.12.2019 № 764 «Об установлении   
ООО «Юргинские котельные» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника, на 2020-2022 годы» (в ред. от 22.10.2020):

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 4 321,28 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 4 321,28 руб./Гкал.

Расчет расходов на покупную тепловую энергию на 2021 год:

17,332 тыс. руб. × 4 321,28 руб./Гкал = 75 243 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год на реализацию тепловой энергии по данной статье 75 243 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**4.3.4. Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятие запланировало расходы по договору   
№ 310-2 от 24.05.2019 с ООО «Юргинский машзавод» 1 438 тыс. руб.

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 – 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Таким образом, объем холодной воды на 2021 год принимается на уровне планового на 2020 – 2022 годы и составит 109,322 тыс. м³, в том числе:

- 1-е полугодие – 61 336 м³;

- 2-е полугодие – 47 986 м³.

Согласно п. 28 Основ ценообразования, прогнозный тариф на питьевую воду ООО «Юргинский машзавод» (г. Юрга)»:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 18,30 руб./м³;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 19,03 руб./м³.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды на 2021 год   
 (с учетом доли распределения условного топлива на тепловую энергию в размере – 80,1949%), по расчетам экспертов составят 1 632 тыс. руб.:

(61 336 м³×18,30 руб./м³ + 47 986 м³×19,03 руб./м³)/1000×0,801949

Так как предложение предприятия не превышает размер расходов на приобретение холодной воды по расчётам экспертов, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год по данной статье расходы в размере, предложенном предприятием – 1 438 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2021 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 2021 | 2021 | 2021 |
| 1 | Расходы на топливо | 518 404 | 514 204 | -4 200 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 41 671 | 32 330 | -9 341 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию, в том числе: | 75 243 | 75 243 | 0 |
| 3.1 | на производство тепловой энергии | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 438 | 1 438 | 0 |
| 5 | ИТОГО, в том числе: | 636 756 | 623 215,00 | -13 541,00 |
|  | На производство тепловой энергии | 561 513 | 547 972,00 | -13 541,00 |

**4.4. Расходы из прибыли**

**4.4.1. Расходы на капитальные вложения**

Инвестиционная программа утверждена постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 289 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Юргинская ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2021 год», и составляет 18 845 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

Финансовый план инвестиционной программы ООО «ЮТЭЦ» приведен в таблице 10.

Таблица 10

**Финансовый план ООО «ЮТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| по видам деятельности | | Всего | 2021  год |
| производство тепловой энергии | производство  электрической энергии |
| 1. | Собственные средства | 18 845,00 | 4 654,00 | 23 499,00 | 23 499,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 18 845,00 | 4 654,00 | 23 499,00 | 23 499,00 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 18 845,00 | 4 654,00 | 23 499,00 | 23 499,00 |

**4.4.2. Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**4.5. Расчёт предпринимательской прибыли**

Предприятие предлагает включить в расчет НВВ на 2021 год затраты по данной статье в размере 29 725 тыс. руб.

В соответствии с п. 48(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно   
на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Согласно ч. 2 ст. 651 ГК РФ, договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

В представленных документах нет подтверждения государственной регистрации договора аренды № 05-540/2019 от 15.05.2019 с ООО «Юргинский машзавод» (далее по тексту договор аренды).

Согласно п. 1.8 договора аренды, договор вступает в силу с момента подписания и действует 360 дней. Также согласно п. 1.10. договора аренды по окончании срока действия договора аренды, договор продлевается на неопределенный срок.

Эксперты считают, что автоматическое продление срока действия договора аренды на неопределенный срок, не является подтверждением того, что договор аренды заключен на срок более 3-х лет.

Таким образом, эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объеме из расчета НВВ на 2021 год. Корректировка предложения предприятия составила 29 725 тыс. руб. в сторону снижения.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки   
   ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «ЮТЭЦ» на 2021 годы представлен в таблице 11 и 12.

Таблица 11

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

**на 2021 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 495 681 | 495 203 | -478 |
| 2 | Неподконтрольные расходы, в том числе: | 128 232 | 77 182 | -51 050 |
| 2.1 | На производство тепловой энергии | 373 008 | 321 959 | -51 050 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе: | 128 232 | 77 182 | -51 050 |
| 3.1 | На производство тепловой энергии | 636 756 | 623 215 | -13 541 |
| 4 | Прибыль | 561 513 | 547 972 | -13 541 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 29 725 | 0 | -29 725 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка на коллекторах | 1 624 146 | 1 139 202 | -484 944 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок через сети ООО «Ю-ТРАНС» | 1 944 166 | 1 459 222 | -484 944 |

Таблица 12

**Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую на потребительский рынок г. Юрги на 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | 2021 |
| 1 | Тариф с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» |  |
| 1.1 | 1-е полугодие | 1 096,69 |
| 1.2 | 2-е полугодие | 1 096,70 |
| 1.3 | Рост со 2-го полугодия | 0,00% |
| 2 | Полезный отпуск ЮТЭЦ, тыс. Гкал | 1 038,76 |
| 2.1 | 1-е полугодие | 583,48 |
| 2.2 | 2-е полугодие | 455,28 |
| 3 | НВВ ООО «ЮТЭЦ» всего, тыс. руб. | 1 139 202,26 |
| 3.1 | 1-е полугодие (стр. 1.1 × стр. 2.1) | 639 896,68 |
| 3.2 | 2-е полугодие (стр. 1.2 × стр. 2.2) | 499 305,58 |
| 4 | Отпуск прямым потребителям ООО "ЮТЭЦ" | 342,200 |
| 4.1 | 1-е полугодие | 192,22 |
| 4.2 | 2-е полугодие | 149,98 |
| 5 | НВВ от прямых потребителей ООО "ЮТЭЦ" | 375 288,82 |
| 5.1 | 1-е полугодие (стр. 1.1 × стр. 4.1) | 210 801,37 |
| 5.2 | 2-е полугодие (стр. 1.2 × стр. 4.2) | 164 487,45 |
| 6 | Отпуск в сети ООО "Ю-ТРАНС" ООО "ЮТЭЦ" | 696,56 |
| 6.1 | 1-е полугодие (стр. 2.1 - стр. 4.1) | 391,26 |
| 6.2 | 2-е полугодие (стр. 2.2 - стр. 4.2) | 305,30 |
| 7 | Отпуск в сети ООО "Ю-ТРАНС" ООО "Ю-Котельные" | 17,33 |
| 7.1 | 1-е полугодие | 9,36 |
| 7.2 | 2-е полугодие | 7,97 |
| 8 | Тариф ООО "Юргинские котельные" |  |
| 8.1 | 1-е полугодие | 4 341,28 |
| 8.2 | 2-е полугодие | 4 341,28 |
| 9 | НВВ в сеть ООО "Ю-ТРАНС" | 839 157,37 |
| 9.1 | 1-е полугодие  (стр. 6.1 × стр. 1.1 + стр. 7.1 × стр. 8.1) | 470 920,14 |
| 9.2 | 2-е полугодие  (стр. 6.2 × стр. 1.2 + стр. 7.2 × 8.2) | 368 237,24 |
| 10 | Тариф средневзвешенный |  |
| 10.1 | 1-е полугодие (стр. 9.1 / (стр. 6.1 + стр. 7.1) | 1 175,47 |
| 10.2 | 2-е полугодие (стр. 9.2 / (стр. 6.2 + стр. 7.2) | 1 175,47 |
| 11 | Потери в сетях ООО "Ю-ТРАНС" | 89,69 |
| 11.1 | 1-е полугодие | 48,43 |
| 11.2 | 2-е полугодие | 41,26 |
| 12 | НВВ от продажи потерь в сетях | 105 427,90 |
| 12.1 | 1-е полугодие | 56 931,54 |
| 12.2 | 2-е полугодие | 48 496,37 |
| 13 | НВВ ООО "Ю-ТРАНС" | 244 778 |
| 13.1 | 1-е полугодие | 138 135,57 |
| 13.2 | 2-е полугодие | 106 642,07 |
| 14 | Тариф на тепловую энергию ООО «ЮТЭЦ», реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, руб./Гкал (стр. 5 + стр. 6) |  |
| 14.1 | 1-е полугодие (стр. 10.1 + стр. 11.1) | 1 567,61 |
| 14.2 | 2-е полугодие (стр. 10.2 + стр. 11.2) | 1 567,61 |
| 14.3 | Рост со 2-го полугодия | 0,00% |

Таблица 13

**Расчёт необходимой валовой выручки на теплоноситель ООО «ЮТЭЦ» методом экономически обоснованных расходов на 2021 год**

(Приложение 4.6 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование | Предложение предприятия на 2021 | Предложение экспертов на 2021 | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 4 360,00 | 3 964,00 | -396,00 |
|  | - расходы на сырье и материалы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на электроэнергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - оплата труда | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - отчисления на социальные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на обучение персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | 4 360,00 | 3 964,00 | -396,00 |
|  | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - земельный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | - водный налог | 4 360,00 | 3 964,00 | -396,00 |
|  | - прочие налоги | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| II | Внереализационные расходы, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VII | Необходимая валовая выручка | 4 360,00 | 3 964,00 | -396,00 |

1. **Тарифы ООО «ЮТЭЦ»** **на 2021 год.**

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 583,480 | 1 096,69 | -0,10% | 639 897 |
| июль - декабрь | 455,280 | 1 096,70 | 0,00% | 499 305 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **1 038,760** |  |  | **1 139 202** |

Эксперты рассчитали тарифы на теплоноситель ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. м³ | руб./м³ | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | **3 100,085** | 0,72 | - | 2 226,61 |
| июль - декабрь | **2 418,946** | 0,72 | 0,00% | 1 737,39 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **5 519,032** |  |  | **3 964,00** |

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ООО «ЮТЭЦ» на 2021 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. м³ | руб./м³ | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 400,623 | 1 175,47 | -3,07 | 470 919 |
| июль - декабрь | 313,269 | 1 175,47 | 0,00% | 368 238 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **713,892** |  |  | **839 156** |

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги на 2021 год (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. м³ | руб./м³ | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 350,612 | 1 567,61 | -2,75 | 549 623 |
| июль - декабрь | 273,590 | 1 567,61 | 0,00% | 428 882 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | 624,202 |  |  | 978 505 |

**Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
с предыдущими периодами регулирования  
 ООО «ЮТЭЦ»**

Сравнительный анализ динамики расходов на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 13-16.

**Расходы на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов ООО «ЮТЭЦ**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 68 659 | | 70 420 | | 1 761 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 244 642 | | 250 915 | | 6 273 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 160 737 | | 164 858 | | 4 121 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 4 583 | | 4 700 | | 117 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 4 202 | | 4 310 | | 108 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 4 | |
| 8 | Лизинговый платеж |  | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 5 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 1 | |
|  | ИТОГО операционные расходы | 482 823 | | 495 203 | | 12 380 | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 25 535 | | 18 429 | | -7 106 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 4 359 | | 1 287 | | -3 072 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 124 | | 161 | | 37 | |
| 1.4.2 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 270 | | 283 | | 13 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 3 964 | | 843 | | -3 121 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 49 186 | | 52 755 | | 3 569 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | -38 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 79 079 | | 72 471 | | -6 608 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 4 711 | | 4 711 | |
| 3 | Итого неподконтрольных расходов | 79 079 | | 77 182 | | -1 897 | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 517 904 | | 514 204 | | -3 700 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 30 518 | | 32 330 | | 1 812 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 902 | | 1 438 | | -464 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 550 324 | | 547 972 | | -2 352 | |

| Таблица 17  Расчет необходимой валовой выручки тепловую энергию, реализуемую  с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» | | | | | | |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 482 823 | | 495 203 | | 12 380 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 79 079 | | 77 182 | | -1 897 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 550 324 | | 547 972 | | -2 352 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 18 845 | | 18 845 | |
| 5 | Предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 112 226 | | 1 139 202 | | 1. 76 | |

1. **Расчет тарифов на горячую воду в открытой системе водоснабжения**

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.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель:

- с 01.01.2021 ‒ 0,72 руб. /м³;

- с 01.07.2021 ‒ 0,72 руб./м³.

Компонент на тепловую энергию для потребителей г. Юрга, получающих тепловую энергию с коллекторов ООО «ЮТЭЦ» соответствует тарифу на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов на 2021 год, и составляет:

Таблица 18

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2021 | 1 096,69 |
| с 01.07.2021 | 1 096,70 |

Компонент на тепловую энергию для потребителей г. Юрга, получающих тепловую энергию ООО «ЮТЭЦ» через сети ООО «Ю-ТРАНС» соответствует тарифу на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрга на 2021 год, и составляет:

Таблица 19

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2021 | 1 567,61 |
| с 01.07.2021 | 1 567,61 |

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

Таблица 20

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0598 | 0,0548 | 0,0647 | 0,0598 |

Расчёт тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «ЮТЭЦ» представлен в таблицах 21-22.

Таблица 21

Тарифы на горячую воду ООО «ЮТЭЦ»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке г. Юрга\*

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 79,56 | 72,98 | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 79,56 | 72,98 | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,70 | х | х |

\* Тарифы для потребителей г. Юрга, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Таблица 22

Тарифы на горячую воду ООО «ЮТЭЦ»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке г. Юрга через сети ООО «Ю-ТРАНС»\*

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 113,35 | 103,96 | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |
| с 01.07.2021 | 113,35 | 103,96 | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |

\* Тарифы для потребителей г. Юрга за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 2 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «ЮТЭЦ»  
 на тепловую энергию, реализуемую с коллекторов источника,  
 на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ЮТЭЦ» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1 089,51 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 097,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 096,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 096,70 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 146,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 146,57 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | x | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ЮТЭЦ» | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 3 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию ООО «ЮТЭЦ»,**

**реализуемую на потребительском рынке   
Юргинского городского округа,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ЮТЭЦ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1 512,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 611,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 567,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 567,61 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 568,35 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 570,61 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1 815,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 934,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 881,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 881,13 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 882,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 884,73 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «ЮТЭЦ» | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 4 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию ООО «ЮТЭЦ»,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регули-руемой организа-ции | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Ост-рый и реду-циро-ван-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 |
| ООО  «ЮТЭЦ» | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1 135,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 212,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 175,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 175,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 189,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 274,07 | 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 |
| x | x | x | x | x | x | x |
| x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| x | x | x | x | x | x | x |
| x | x | x | x | x | x | x |

».

Приложение № 5 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Тарифы на теплоноситель, реализуемый**

**ООО «ЮТЭЦ» на потребительском рынке  
 Юргинского городского округа**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| ООО «ЮТЭЦ» | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2021 | 0,72 | x |
| с 01.07.2021 | 0,72 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2021 | 0,72 | x |
| с 01.07.2021 | 0,72 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2021 | 0,86 | x |
| с 01.07.2021 | 0,86 | x |

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

Приложение № 6 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021\*\*\*\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 79,56 | 72,98 | | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,69 | х | х |
| с 01.07.2021 | 79,56 | 72,98 | | 86,02 | 79,56 | 66,30 | 60,82 | 71,68 | 66,30 | 0,72 | 1 096,70 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЮТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 410.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЮТЭЦ», реализуемую с коллекторов, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 857 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 408).

\*\*\*\* Тарифы установлены для потребителей Юргинского городского округа, получающих тепловую энергию  
 на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 7 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

Тарифы ООО «ЮТЭЦ» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа через сети ООО «Ю-ТРАНС», на период с 01.01.2021 по 31.12.2021\*\*\*\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «ЮТЭЦ» | с 01.01.2021 | 113,35 | 103,96 | | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |
| с 01.07.2021 | 113,35 | 103,96 | | 122,57 | 113,35 | 94,46 | 86,63 | 102,14 | 94,46 | 0,72 | 1 567,61 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ЮТЭЦ», реализуемый на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 410.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ЮТЭЦ», реализуемую на потребительском рынке Юргинского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.12.2019 № 859   
(в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 409).

\*\*\*\* Тарифы установлены для потребителей Юргинского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах ООО «ЮТЭЦ».

Приложение № 8 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «ТК «Актив» для корректировки НВВ  
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду  
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Киселевского городского округа на 2021 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Актив».

Сокращенное наименование организации – ООО «ТК «Актив».

Юридический адрес: 652700, Кемеровская область, г. Киселевск,  
ул. Советская, 3Б.

Фактический адрес: 653053, Кемеровская область, г. Прокопьевск,  
ул. Гайдара, 50а.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – генеральный директор Войтов Сергей Викторович, телефон 8 923 030 17 97.

Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Актив», (далее ООО «ТК «Актив»), создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью» и на основании протокола № 1 от 22 марта 2017 года учредителей общества с ограниченной ответственностью «Киселевское теплоснабжающее предприятие», общества с ограниченной ответственностью «АСКО - ПРОФ». ООО «ТК «Актив» осуществляет свою деятельность в сфере теплоснабжения с января 2018 года.

ООО «ТК «Актив» эксплуатирует 7 котельных (№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41) с тепловыми сетями на основании концессионного соглашения  
от 20.11.2017, заключенного с комитетом по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа (стр. 33-59 том 2).

Котельная № 43 находится в собственности ООО «ТК «Актив», выписка из единого государственного реестра недвижимости от 15.08.2017 года (стр. 1-3 том 2, вх. №1977 от 30.04.2020). Тепловые сети от котельной № 43  
до потребителей находятся в собственности ООО «Бреком». При этом эксперты отмечают, что собственник тепловых сетей, либо другая организация не обращалась в РЭК Кузбасса с заявлением на установление тарифов  
на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

Котельная «Насосно-фильтровальная станция» (далее по тексту – котельная НФС) также находится в собственности ООО «ТК «Актив». Предприятием представлены: договор купли-продажи имущества  
от 30.07.2019, заключенный с МП «Тепло» г. Киселевска (стр. 38-44 том 1,  
вх. № 4004 от 03.09.2020), договор купли-продажи имущества (оборудование)  
от 29.05.2019, заключенный с МП «Тепло» г. Киселевска (стр. 45-47 том 2,  
вх. № 4004 от 03.09.2020) и выписка из единого государственного реестра недвижимости от 31.10.2019 года (том 1 стр. 42-45, вх. № 4004 от 03.09.2020).

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

ООО «ТК «Актив» осуществляет свою деятельность в соответствии  
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 1-17 том 1).

ООО «ТК «Актив» осуществляет теплоснабжение и горячее водоснабжение потребителей г. Киселевска. Установленная тепловая мощность котельных 42,76 Гкал/ч.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 17 538,8 м  
в двухтрубном исчислении.

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2018 – 2024 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета фактических расходов 2019 года и плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Тепловая Компания «Актив» по узлу теплоснабжения – котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 на потребительском рынке   
г. Киселевска, на 2018-2024 годы».

ООО «ТК «Актив» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса:

с заявлением о корректировке НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке г. Киселевска на 2021 год по узлу теплоснабжения ̶ котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 (исх. № 448 от 29.04.2020, вх. № 1976 от 30.04.2020)  
и представило пакет обосновывающих документов (5 томов);

с заявлением об определении долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке г. Киселевска на 2021-2023 годы по узлу теплоснабжения ̶ котельная № 43 (исх. № 448 от 29.04.2020, вх. № 1977 от 30.04.2020) и представило пакет обосновывающих документов (9 томов);

с заявлением об определении долгосрочных параметров регулирования и установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую  
на потребительском рынке г. Киселевска на 2021-2023 годы по узлу теплоснабжения ̶ котельная «Насосно-фильтровальная станция» (исх. № 804 от 02.09.2020, вх. № 4004 от 03.09.2020) и представило пакет обосновывающих документов (2 тома).

Письмом № 973 от 05.11.2020 (вх. № 5262 от 05.11.2020) представлен дополнительный пакет документов (том 6).

На основании заявлений ООО «ТК «Актив» открыто три тарифных дела:

№ РЭК/59-ТКАктив-конц-2021 от 30.04.2020 «О корректировке НВВ  
и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Киселевского городского округа, на 2021 год ООО «Тепловая Компания «Актив» по узлу теплоснабжения – котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41»;

№ РЭК/60-ТК-Актив-2021 от 30.04.2020 «Об определении долгосрочных параметров регулирования и установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Киселевского городского округа  
на 2021-2023 годы, а также установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии ООО «ТК «Актив» по узлу теплоснабжения – котельная № 43»;

№ РЭК/138-ТК Актив НФС-2021 от 15.09.2020 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  
на тепловую энергию ООО «Тепловая Компания «Актив» по узлу теплоснабжения - котельная «Насосно-фильтровальная станция» на 2021-2023 годы».

Схема теплоснабжения Киселевского городского округа на период  
до 2028 года (актуализированная версия), утверждена постановлением Администрации Киселевского городского округа от 04.08.2020 № 97.

Согласно схеме теплоснабжения Киселевского городского округа  
ООО «ТК «Актив» присвоен статус единой теплоснабжающей организации, что дает возможность экспертам объединить материалы всех трех тарифных дел ООО «ТК «Актив» и корректировать НВВ организации в целом,  
с установлением единых тарифов на тепловую энергию, теплоноситель  
и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения).

**Нормативно правовая база**

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

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

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

Материалы ООО «ТК «Актив» по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2018-2024 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по 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.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ТК «Актив» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2021 год составит 103,6 %.

**Анализ расходов ООО «ТК «Актив»**

**Баланс тепловой энергии**

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

Схема теплоснабжения Киселевского городского округа на период  
до 2028 года (актуализированная версия), утверждена постановлением Администрации Киселевского городского округа от 04.08.2020 № 97  
(<http://gkhkis.ru/wp-content/uploads/2020/10/Схема-теплоснабжения-на-2021-год-п.doc>).

Согласно схеме теплоснабжения, объем отпуска тепловой энергии  
в сеть на 2021 год составляет 73,422 тыс. Гкал.

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

Объем потерь тепловой энергии при передаче по узлу - котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 принимается на уровне предыдущего периода регулирования в объеме 4,270 тыс. Гкал (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.07.2018  
№ 164).

Объем потерь тепловой энергии при передаче по котельной НФС принимается в объеме 0,526 тыс. Гкал (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.11.2020 № \_\_\_).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,46 % или 1,852 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии ООО «ТК «Актив» на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 75,274 | 40,648 | 34,626 |
| 2. | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 1,852 | 1,000 | 0,852 |
| 3. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4. | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 4,796 | 2,59 | 2,206 |
| 5. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 68,626 | 37,058 | 31,568 |

Поскольку схема теплоснабжения Киселевского городского округа  
на период до 2028 года не содержит распределения полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей, то 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.

**Баланс тепловой энергии ООО «ТК «Актив» для категории население**

**на 2021 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Население, тыс. Гкал | Динамика населения | Средняя динамика по населению |
| 2017 | - | - | - |
| 2018 | 57,089 | - | - |
| 2019 | 57,088 | -0,002 |  |
| 2021 | **57,031** |  | **-0,001** |

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

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

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

Договор водоотведения, заключенный с МП «Кристалл» Киселевского городского округа № 868 от 03.06.2019, действующий до 31.12.2019, с авто пролонгацией (стр. 1334-1351 том 4).

Расчет объема сточных вод на 2021 год (стр. 1332 том 5, стр. 1002  
том 9).

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

Тарифы на водоотведение для МП «Кристалл» Киселевского городского округа, установленный постановлением РЭК КО от 30.08.2019 № 237  
«Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения  
и об установлении тарифов на водоотведение МП «Кристалл» (г. Киселевск)» составляют:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 года 20,68 руб. куб. м.

с 01.07.2020 по 31.12.2020 года 22,01 руб. куб. м

Таким образом, тарифы на водоотведение в 2021 году составят:

22,01 руб./куб. м на первое полугодие 2021 года принимается на уровне второго полугодия 2020 года;

22,89 руб./куб. м на второе полугодие 2021 года = 22,01 руб./куб. м (тариф первого полугодия 2021 года) × 1,040 (ИЦП на водоотведение 2021 год).

Эксперты признают расчет объема сточных вод на 2021, выполненный предприятием правильным и согласовывают его в размере 29,79 тыс. куб. м.

Объем сточных вод по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,54/0,46) составит:

16,09 тыс. куб. м., на первое полугодие = 29,79 тыс. куб. м (годовой объем стоков) × 0,54 %;

13,70 тыс. куб. м., на второе полугодие = 29,79 тыс. куб. м (годовой объем стоков) × 0,46 %.

Таким образом, расходы на водоотведение в 2021 году составят:

22,01 руб./куб. м (плановая цена сточных вод 1 полугодия 2021 года) × 16,09 тыс. куб. м (объем стоков) + 22,89 руб./куб. м (плановая цена сточных вод 2 полугодия 2021 года) × 13,70 тыс. куб. м (объем стоков) = **668 тыс. руб**.

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 63 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

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

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

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

Расчет выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегатов котельной  
№ 43 (стр. 1031-1035 том 9).

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду  
по котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 (стр. 1357 том 4).

Проанализировав представленные документы, эксперты отмечают следующее.

На основании Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э  
«Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»: ст. 24. п. 10 в расходы предприятия входит плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Эксперты отмечают, что ООО «ТК «Актив» не представлены документы на ПДВ от котельных, соответственно, эксперты принимают расходы  
по данной статье в размере 55 тыс. руб. как экономически необоснованные  
и подлежащие исключению из НВВ на 2021 год.

**Иные расходы, в том числе:**

Налог на имущество

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

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

Налоговая декларация по налогу на имущество организации за 2019 год (стр. 1421-1424 том 5).

Расчет налога на имущество на 2021 год (стр. 79-84 том 6)

Эксперты проанализировали представленный расчет и согласились с его правильностью.

В соответствии с расчетом (только недвижимое имущество), экономически обоснованный размер налога на имущество на 2021 год составляет **119 тыс. руб.**, и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Транспортный налог**

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

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

Налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год (стр. 1360-1365 том 4).

Договор лизинга № 1919287-ФЛ/НКЗ-18 от 13.09.218, заключенный  
с лизинговой компанией Европлан на погрузчик Фронталь 225 (стр. 72-74  
том 6).

Договор лизинга № 2305657-ФЛ/НКЗ-20 от 19.02.2020, заключенный  
с лизинговой компанией Европлан на автомобиль ВАЗ г/н Х 226 КР (стр.68-71 том 6).

Договор лизинга № 1903164-ФЛ/НКЗ-18 от 28.08.2018, заключенный  
с лизинговой компанией Европлан на автомобиль Газель NEXT г/н В 684 КО (стр.65-67 том 6).

Расчет транспортного налога (стр. 1356 том 4).

Эксперты проанализировали представленный расчет и согласились с его правильностью.

В соответствии с расчетом, экономически обоснованный размер транспортного налога на 2021 год составляет **36 тыс. руб.**, и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Отчисления на социальные нужды**

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 (30 %);

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

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

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
28 362 тыс. руб.

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

Уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 21-22 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость счета 20 за 1 полугодие 2020 года  
(стр. 56, том 6). ОСВ не содержит данных по котельной НФС, так как  
ООО «ТК «Актив» приступило к эксплуатации котельной с июля 2020 года.

По оценке экспертов, отчисления на социальные нужды на 2021 год составят:

[12 345 тыс. руб. (размер социальных отчислений за 1 полугодие 2020 года) × 2 (из расчета на год) + 912 тыс. руб. (плановое значение социальных отчислений на 2020 год по котельной НФС)] × 1,036 (ИПЦ 2021/2020) =   
**26 524 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 1 838 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

**Амортизация**

По данной статье ООО «ТК «Актив» на 2021 год заявлены расходы  
в сумме 7 843 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Расчет амортизационных отчислений на 2021 год по концессионным котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 в размере **6 713 тыс. руб.** (стр. 85-97, 103-105 том 6).

Расчет амортизационных отчислений на 2021 год по котельной № 43 и котельной НФС в размере **1 130 тыс. руб.** (стр. 98-102 том 6).

Список основного оборудования, введенного в эксплуатацию  
в 2020 году (стр. 75 том 6).

Акт ввода в эксплуатацию № 3 от 04.08.2020 котел КВм 1,16 № 3, котельная № 35 (стр. 76 том 6).

Акт ввода в эксплуатацию № 4 от 04.08.2020 котел КВм 1,16 № 4, котельная № 35 (стр. 77 том 6).

Акт ввода в эксплуатацию № 5 от 01.09.2020 котел КВр -106-018 (КВр-0,8к) № 5, котельная № 25 (стр. 78 том 6).

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

Эксперты проанализировали представленные расчеты амортизационных отчислений и согласились с их правильностью.

В соответствии с расчетами, экономически обоснованный размер амортизационных отчислений на 2021 год составляет **7 843 тыс. руб.**,  
и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20 % от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 474 тыс. руб. (стр.106-107 том 6).

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

Эксперты признают нормативную прибыль экономически обоснованной в размере 329 тыс. руб. = 1 317 тыс. руб. (мероприятия из прибыли) ÷ 0,8 (проведение к размеру прибыли до налогообложения) × 0,2 (налог на прибыль) и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 1 145 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
31 064 тыс. руб.

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

Договор на поставку угля в 2020 году № 4/1-20 от 23.12.2019, заключенный с АО «УК»Кузбассразрезуголь», действующий до 31.12.2020  
без автопролонгации (стр. 226-229 том 2). Уголь марки ССр. Доставка товара согласно договору: самовывоз с угольного склада поставщика. Конкурсная документация (стр. 234-235, 236-267 том 2).

Договор возмездного оказания услуг по перевозке угольной продукции на коммунальные котельные города Киселевска № б/н от 01.11.2018, заключенный с ИП Смирновым Сергеем Витальевичем, действующий  
до 31.10.2019 с авто пролонгацией (стр. 313-316 том 2).

Договор возмездного оказания услуг по перевозке угольной продукции на коммунальные котельные города Киселевска № 2811/19 от 28.11.2019, заключенный с ИП Шавериным Павлом Анатольевичем, действующий  
до 31.12.2019 с авто пролонгацией (стр. 317-321 том 2).

Договор возмездного оказания услуг по перевозке угольной продукции на коммунальные котельные города Киселевска № 28-11/19 от 28.11.2019, заключенный с ИП Кошелевым Федором Вячеславовичем, действующий  
до 31.12.2019 с авто пролонгацией (стр. 322-326 том 2).

Договор возмездного оказания услуг по перевозке угольной продукции на коммунальные котельные города Киселевска № б/н от 01.11.2018, заключенный с ИП Фирсовым Сергеем Павловичем, действующий  
до 31.12.2018 с авто пролонгацией (стр. 327-330 том 2).

Цена топлива, согласно договору купли-продажи угля № 4/1-20  
от 23.12.2019, составила в 2020 году 1 404,80 руб./т.

Эксперты рассчитали цену угля, на 2021 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2021/2020  
в размере 1,033, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020: 1 404,80 руб./т ×1,033 (индекс) =1 451,16 руб./т.

Экспертами произведен анализ цен угля марки ССр  
других поставщиков по данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2020  
за 1 полугодие 2020 года:

1. ООО «ОФ «Прокопьевскуголь», поставщик угля  
   АО «ПУР» 2 100,00 руб./т;
2. ООО «Бастет», поставщик угля АО «УК»Кузбассразрезуголь», 1685,78 руб./т.

Средняя цена угля марки ССр при этом составила 1 730,19 руб./т = [2100,00 руб./т (АО «ПУР» + 1 685,78 руб./т. (АО «УК»Кузбассразрезуголь») + 1 404,80 руб./т (АО «УК»Кузбассразрезуголь») ]/3.

Эксперты отмечают, что цена угля АО «УК»Кузбассразрезуголь  
за 1 полугодие 2020 года не превышает среднюю цену угля марки ССр за тот же период.

Стоимость доставки топлива со склада поставщика до котельных согласно данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2020 за 1 полугодие 2020 года составляет 180,00 руб./т., что соответствует представленным договорам возмездного оказания услуг по перевозке угольной продукции.

Эксперты рассчитали цену доставки топлива до котельных автотранспортом на 2021 год, с применением индекса цен производителей  
на транспорт с исключением трубопроводного на 2021/2020 в размере 1,036, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:  
180,00 руб./т ×1,036 (индекс) = 186,48 руб./т.

Цена топлива с учетом доставки на 2021 год составила: 1 451,16 руб./т (цена угля) + 186,48 руб./т (цена доставки топлива автотранспортом) = **1 637,64 руб./т**. Данная цена не превышает средней по марке ССр по данным проведенного анализа.

Эксперты также отмечают, что 7,000 тыс. т угля доставляется  
на котельные собственным автотранспортом ООО «ТК «Актив», при этом затраты учтены экспертами в статье «Операционные расходы».

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят  
на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2020 за 1 полугодие 2020 год ̶ **0,870.**

При этом низшая теплота сгорания топлива (расчетная) составит: 0,870 (переводной коэффициент) × 7 000 ккал/кг × (калорийность условного топлива) = **6090 ккал/кг.**

Удельный расход условного топлива по узлу теплоснабжения - котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 (концессионные котельные), утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
от 16.07.2020 № 142 в размере **227,7 кг у.т./Гкал.**

Удельный расход условного топлива по узлу теплоснабжения - котельная № 43, утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.07.2020 № 144 в размере **226,6 кг у.т./Гкал.**

Удельный расход условного топлива по узлу теплоснабжения - котельная НФС, утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.11.2020 № 340 в размере **228,1 кг у.т./Гкал.**

Среднее значение удельного расхода условного топлива по котельным ООО «ТК «Актив» принято экспертами в размере **227,5 кг у.т./Гкал**.

Расход натурального топлива при этом составит: 227,5 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,870 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 261,5 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2021 год составляет 73,422 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 73,422 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 261,5 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**19 200 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2021 год составляют: 19,200 тыс. т (объем топлива) × 1 451,16 руб./т (цена топлива  
на 2021 год) + (19,200 ̶ 7,000) тыс. т (объем топлива) × 186,48 руб./т (цена доставки топлива на 2021 год) = **30 137** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 927 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
24 290 тыс. руб.

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

Договор энергоснабжения № 661426 от 01.01.2018, заключенный  
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий до 31.12.2024 с авто пролонгацией (стр. 338-381 том 2).

Расшифровки к счетам-фактурам на электроэнергию по договору электроснабжения № 661426 от 01.01.2018 за 2019 год (стр. 1-40, том 6):

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 14427/618  
от 31.01.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 51380/618  
от 28.02.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 74160/618  
от 31.03.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 106321/618 от 30.04.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 132044/618 от 31.05.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 169893/618 от 30.06.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 194929/618 от 31.07.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 228242/618 от 31.08.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 255148/618 от 30.09.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 285475/618 от 31.10.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 314588/618 от 30.11.2019.

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 334046/618 от 31.12.2019.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2019 года, в соответствии с представленными расшифровками   
к счетам-фактурам, составляет 4,15908 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2021 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2020/2019 в размере 1,032, на 2021/2020 в размере 1,040, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

4,15908 руб./кВтч ×1,032 (индекс) × 1,040 (индекс) =   
**4,46386** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объем электрической энергии  
по концессионным котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2018 - 2024 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет  
3 964,61 тыс. кВтч.

Объем электрической энергии по котельной № 43 в 2021 году принят экспертами по факту 2019 года (стр. 121-122 том 5 факт 2019) и составляет  
1 134,99 тыс. кВтч.

Объем электрической энергии по котельной НФС в 2021 году принят экспертами по факту 2019 года (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) и составляет 225,40 тыс. кВтч.

Суммарный объем электрической энергии по котельным  
ООО «ТК «Актив» в 2021 году составит **5 235,00 тыс. кВтч. =**3 964,61 тыс. кВтч. (объем электрической энергии по котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41) +1 134,99 тыс. кВтч. (объем электрической энергии  
по котельной № 43) + 225,40 тыс. кВтч. (объем электрической энергии  
по котельной НФС).

Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2021 год на уровне 5 235,00 тыс. кВтч., эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

5 235,00 тыс. кВтч. (расход электрической энергии на 2021год) × 4,46386 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2021 год) =  
**23 770 тыс. руб.**, и предлагают их к включению в НВВ предприятия  
на 2021 год.

Расходы в размере 520 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 139 тыс. руб.

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

Договор холодного водоснабжения № 430 от 01.01.2018, заключенный  
с ООО «Киселевский водоснаб», действующий до 31.12.2018  
с авто пролонгацией (стр. 392-411 том 2, стр. 710-727 том 7).

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

Тариф на холодную воду для ООО «Киселевский водоснаб», установленный постановлением РЭК Кемеровской области от 26.11.2019  
№ 472 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2017 № 492 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск, п. Верх-Егос, п. Центральный, п. Севск, с. Кутоново Прокопьевского муниципального округа) в части 2020 года», составляет:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 года 23,05 руб. куб. м.

с 01.07.2020 по 31.12.2020 года 31,49 руб. куб. м.

Таким образом тарифы на холодную воду в 2021 году составят:

31,49 руб./куб. м на первое полугодие 2021 года принимается на уровне второго полугодия 2020 года;

32,75 руб./куб. м на второе полугодие 2020 года = 31,49 руб./куб. м (тариф первого полугодия 2021 года) × 1,040 (ИЦП на водоснабжение   
2021 год).

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2021 году по концессионным котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2018-2024 годы,  
в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и составляет 23,380 тыс. куб. м.

Объем покупки холодной воды в 2021 году по котельной № 43 принят экспертами по факту 2019 года (стр. 145 том 5 факт 2019) и составляет  
6,411 тыс. куб. м.

Объем покупки холодной воды в 2021 году по котельной НФС принят экспертами по факту 2019 года (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) и составляет 1,680 тыс. куб. м.

Суммарный объем покупки холодной воды в 2021 году по котельным ООО «ТК «Актив» составит **31,471 тыс. куб. м =** 23,380 тыс. куб. м (объем холодной воды по котельным № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41) + 6 411 тыс. куб. м. (объем холодной воды по котельной № 43) + 1,680 тыс. куб. м. (объем холодной воды по котельной НФС).

Потребление холодной воды по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,54/0,46) составит:

16,994 тыс. куб. м., на первое полугодие = 31,471 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,54 %;

14,477 тыс. куб. м., на второе полугодие = 31,471 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,46 %.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды в 2021 году составят:

31,49 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 1 полугодия 2021 года) × 16,994 тыс. куб. м (объем воды) + 32,75 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 2 полугодия 2021 года) × 14,477 тыс. куб. м (объем воды) =  
**1 009 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 130 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**Прибыль**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
5 896 тыс. руб.

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

Концессионное соглашение от 20.11.2017 (стр. 36-103 том 1). Сумма мероприятий по концессионному соглашению на 2021 год составляет  
5 511 тыс. руб.

Постановление РЭК Кузбасса № 290 от 30.10.2020 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2021-2024 годы». Сумма мероприятий  
по инвестиционной программе на 2021 год составляет 3 649 тыс. руб.

Суммарные расходы на выполнение мероприятий на 2021 год составят: 5 511 тыс. руб. (по концессионному соглашению) + 3 649 тыс. руб.  
(по инвестиционной программе) = **9 160 тыс. руб**.

Эксперты отмечают, что источником финансирования данных мероприятий являются амортизационные отчисления и прибыль, направленная на инвестиции.

Принимая во внимание размер амортизационных отчислений на 2021 год, который составляет 7 843 тыс. руб. (стр. 10), эксперты рассчитали экономически обоснованный размер прибыли, направленной на инвестиции, который составил: 9 160 тыс. руб. (сумма мероприятий  
по концессионному соглашению и инвестиционной программе) –  
7 843 тыс. руб. (амортизационные отчисления за 2021 год) = **1 317 тыс. руб.** (мероприятия из прибыли) и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 4 580 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров 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 реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, за 2019 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год (стр. 53 том 6).

В подтверждение расходов по уплате налога на имущество   
предприятием представлены следующие документы:

Налоговая декларация по налогу на имущество организации за 2019 год (стр. 1419-1420 том 5).

Справка-расчет налога на имущество, переданного в рамках концессионного соглашения (стр. 1392-1394, том 4).

В подтверждение расходов по уплате транспортного предприятием представлены следующие документы:

Налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год (стр. 1360-1365 том 4).

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 год (стр. 54 том 6).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2019 год (стр. 55 том 6).

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний  
(стр. 21-22 том 1).

В подтверждение расходов на амортизацию основных средств  
и нематериальных активов предприятием представлены следующие документы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2019 год (стр. 56-61  
том 6).

В подтверждение расходов по налогу на прибыль предприятием представлены следующие документы:

Налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год (стр. 1426-1428 том 5).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.



**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 533 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 154 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 154 |
|  | налог на имущество | 133 |
|  | транспортный налог | 21 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 17 310 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 123 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 22 120 |
| 2 | Налог на прибыль | 403 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 22 523 |

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). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 21 166 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 15 977 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 534 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 37 677 |

4. Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле (12.1) Методических указаний:

,

где:  - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации  
на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов  
на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы  
за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;



 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы,  
в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов  
по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 13](https://base.garant.ru/70246150/1fec2c6ea6025f157a940d05a7428e9c/#block_1013) Основ ценообразования, тыс. руб.;



 - экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые  
при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых  
на прибыль после налогообложения) в соответствии с [Налоговым кодексом](https://base.garant.ru/10900200/d08b825e386c7297d2bb2329cf0ce611/#block_20025) Российской Федерации, тыс. руб.



Эксперты рассчитали фактическую прибыль:  
3 517 + 0 + 0 = 3 517 тыс. рублей.

Фактическое выполнение инвестиционной программы из прибыли  
за 2019 год составило 3 517 тыс. руб. (данные шаблона INV.WARM.Q4 за 2019 год).

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

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 95 683 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 22 523 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 37 677 |
| 4 | Прибыль | 3 517 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 159 399 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2019 год.



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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 159 399 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 134 459 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 65 539 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 68 921 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) | тыс. Гкал | 50,902 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 27,645 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 23,257 |
| Тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 13.11.2018 № 349) | руб./Гкал | 2 370,71 |
| Тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 13.11.2018 № 349) | руб./Гкал | 2 963,39 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 24 940 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 24 940 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет 26 665 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия по корректировке с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов  
от значений, учтенных при установлении тарифов не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере **24 989 тыс. руб**. (строка 7 таблицы 10).

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

В соответствии с п. 53 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, в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается   
по формуле:

, где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, при этом = , где

 , где

 - фактический объем полезного отпуска;

 - плановый объем полезного отпуска.

Таким образом расчет корректировки необходимой валовой выручки,   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы выглядит следующим образом:

= 50,902 тыс. Гкал ÷ 51,488 тыс. Гкал × 8 229,50 тыс. руб. = 8 135,91 тыс. руб.

= 8 229,50 тыс. руб. × (5 062,50 тыс. руб. ÷ 8 135,91 тыс. руб. – 1) **= ̶ 3 109 тыс. руб.**

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено на 2020 год | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,03 | 1,04 | 1,036 | -0,004 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,0231 | 0,2752 | 0,2752 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 336,2 | 357,07 | 357,07 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 35,25 | 42,76 | 42,76 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 99 259 | 123 290 | 122 816 | -473 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии  
с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный  
в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации  
при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов, устанавливается в размере 1%.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4)

,  
в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям  
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии  
с утвержденной инвестиционной программой;

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

Экспертами произведен расчет индекс изменения количества активов,  
с учетом изменения количества условных единиц и установленной тепловой мощности:

357,07 ̶ 336,2 / 336,2 + 42,76 ̶ 35,25 / 35,25 = 0,2752

Операционные расходы 2021 года натепловую энергию =   
99 259 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0,2752) = **122 816 тыс. руб.**

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2021 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 731 | 668 | -63 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 210 | 155 | -55 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 55 | 0 | -55 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 155 | 155 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 28 362 | 26 524 | -1 838 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 7 843 | 7 843 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 37 145 | 35 190 | -1 955 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 474 | 329 | -1 145 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 38 619 | 35 519 | -3 100 |

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

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2021 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо (стр. 10) | 31 064 | 30 137 | -927 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (стр. 12) | 24 290 | 23 770 | -520 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду (стр. 12) | 1 139 | 1 009 | -130 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 56 493 | 54 916 | -1 577 |

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

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2021 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 123 290 | 122 816 | -473 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 38 619 | 35 519 | -3 255 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 56 493 | 54 916 | -1 577 |
| 4 | Прибыль | 5 896 | 1 317 | -4 580 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 24 989 | 24 989 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | -3 109 | -3 109 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | -1 008 | -1 008 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 249 286 | 235 440 | -13 846 |

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

**Тарифы ООО «ТК «Актив» на тепловую энергию на 2021 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 37,058 | 3 209,26 | 0,00% | 118 929 |
| июль - декабрь | 31,568 | 3 690,81 | 15,00% | 116 511 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **68,626** | **3 430,77** | **6,90%** | **235 440** |

**Расчет тарифов ООО «ТК «Актив» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)**

Предприятие ООО «ТК «Актив» предоставляет коммунальную услугу  
по горячему водоснабжению на территории Киселевского городского округа  
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Вся вода, используемая в системе горячего водоснабжения, дополнительную обработку не проходит, соответственно стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды (стр. 16).

Учитывая тот факт, что согласно п.15 Основ ценообразования № 1075 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость  
во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования  
по состоянию на 31 декабря», эксперты предлагают.

В целях расчета тарифов на горячую воду с 01.01.2021 года принять тариф на теплоноситель в размере 24,33 руб. куб. м. Разницу в деньгах, возникающую в связи с принятием в расчет более низкого тарифа  
на теплоноситель в первом полугодии 2021 года предусмотреть в цене теплоносителя на второе полугодие 2021 года.

Таким образом цену на теплоноситель в 2021 году предлагается принять на уровне:

с 01.01.2021 года – 24,33 руб. куб. м; с 01.07.2021 – 39,91 руб. куб. м.

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,058 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для ООО «ТК «Актив», реализуемую  
на потребительском рынке Киселевского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 30 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2018 № 349, от 28.10.2019 № 342,  
от 24.11.2020 № 412).

Компонент на теплоноситель для ООО «ТК «Актив», реализуемый  
на потребительском рынке Киселевского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 31 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2018 № 350, от 28.10.2019 № 343,  
от 24.11.2020 № 413).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2021 год для ООО «ТК «Актив» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «ТК «Актив»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения** (**теплоснабжения)   
на потребительском рынке Киселевского городского округа на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ТК «Актив» | с 01.01.2021 | 238,70 | 235,62 | 252,56 | 240,24 | 198,91 | 196,35 | 210,47 | 200,20 | 24,33 | 3 209,26 | х | х |
| с 01.07.2021 | 288,83 | 285,28 | 304,77 | 290,60 | 240,69 | 237,74 | 253,98 | 242,17 | 39,91 | 3 690,81 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ООО «ТК «Актив»**

**Расходы на тепловую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 6 612 | | 8 184 | 1 572 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 11 023 | | 13 644 | 2 621 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 72 319 | | 89 515 | 17 196 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 608 | | 3 228 | 620 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 898 | | 1 111 | 214 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 142 | | 176 | 34 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 1 202 | | 1 487 | 286 |
| 10 | Другие расходы | 4 420 | | 5 470 | 1 051 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 99 223 | | 122 816 | 23 593 |
|  |  |  |  | |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 392 | | 668 | | 276 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 152 | | 155 | | 3 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 152 | | 155 | | 3 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 15 123 | | 26 524 | | 11 401 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 852 | | 7 843 | | 2 991 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 20 671 | | 35 190 | | 14 519 | |
| 2 | Налог на прибыль | 1 422 | | 329 | | -1 093 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 22 093 | | 35 519 | | 13 426 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 22 132 | | 30 137 | | 8 005 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 17 620 | | 23 770 | | 6 150 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 552 | | 1 009 | | 457 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 40 304 | | 54 916 | | 14 612 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 99 259 | | 122 816 | | 23 557 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 22 093 | | 35 519 | | 13 426 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 40 304 | | 54 916 | | 14 612 | |
| 4 | Прибыль | 5 686 | | 1 317 | | -4 370 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 25 001 | | 24 989 | | -12 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | -3 109 | | -3 109 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | -34 019 | | -1 008 | | 33 011 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 158 324 | | 235 440 | | 77 116 | |

Приложение № 9 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепловая Компания «Актив» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска   
на период с 07.02.2018 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ООО «Тепловая Компания «Актив» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 07.02.2018 | 2 370,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 370,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 370,71 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 963,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 963,39 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 209,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 209,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3 690,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 654,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 694,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 694,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 823,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 823,42 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 849,19 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 07.02.2018 | 2 797,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 797,44 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 844,85 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 556,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3 556,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 851,11 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2021 | 3 851,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 428,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3 132,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 179,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 3 179,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 331,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 3 331,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 3 362,04 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

».

Приложение № 10 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Тарифы ООО «Тепловая Компания «Актив»   
на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Киселевска,  
на период с 07.02.2018 по 31.12.2024**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Тепловая Компания «Актив» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 07.02.2018 | 22,12 | х |
| с 01.07.2018 | 22,98 | х |
| с 01.01.2019 | 22,91 | х |
| с 01.07.2019 | 22,91 | х |
| с 01.01.2020 | 22,91 | х |
| с 01.07.2020 | 24,33 | х |
| с 01.01.2021 | 24,33 | х |
| с 01.07.2021 | 39,91 | х |
| с 01.01.2022 | 25,30 | х |
| с 01.07.2022 | 26,31 | х |
| с 01.01.2023 | 26,31 | х |
| с 01.07.2023 | 27,36 | х |
| с 01.01.2024 | 27,36 | х |
| с 01.07.2024 | 28,45 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 07.02.2018 | 22,12 | х |
| с 01.07.2018 | 22,98 | х |
| с 01.01.2019 | 22,91 | х |
| с 01.07.2019 | 22,91 | х |
| с 01.01.2020 | 22,91 | х |
| с 01.07.2020 | 24,33 | х |
| с 01.01.2021 | 24,33 | х |
| с 01.07.2021 | 39,91 | х |
| с 01.01.2022 | 25,30 | х |
| с 01.07.2022 | 26,31 | х |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | с 01.01.2023 | 26,31 | х |
| с 01.07.2023 | 27,36 | х |
| с 01.01.2024 | 27,36 | х |
| с 01.07.2024 | 28,45 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 07.02.2018 | 26,10 | х |
| с 01.07.2018 | 27,12 | х |
| с 01.01.2019 | 27,49 | х |
| с 01.07.2019 | 27,49 | х |
| с 01.01.2020 | 27,49 | x |
| с 01.07.2020 | 29,20 | x |
| с 01.01.2021 | 29,20 | х |
| с 01.07.2021 | 47,89 | х |
| с 01.01.2022 | 29,85 | х |
| с 01.07.2022 | 31,05 | х |
| с 01.01.2023 | 31,05 | х |
| с 01.07.2023 | 32,28 | х |
| с 01.01.2024 | 32,28 | х |
| с 01.07.2024 | 33,57 | х |

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

».

Приложение № 11 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепловая Компания «Актив» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, на период с 07.02.2018 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³ \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО  «Тепловая Компания «Актив» | с 07.02.2018 | 178,29 | 176,04 | 188,35 | 179,40 | 151,09 | 149,19 | 159,62 | 152,03 | 22,12 | 2 370,71 | х | х |
| с 01.07.2018 | 179,30 | 177,06 | 189,37 | 180,41 | 151,95 | 150,05 | 160,48 | 152,89 | 22,98 | 2 370,71 | х | х |
| с 01.01.2019 | 182,26 | 179,98 | 192,49 | 183,38 | 151,88 | 149,98 | 160,41 | 152,82 | 22,91 | 2 370,71 | х | х |
| с 01.07.2019 | 220,94 | 218,10 | 233,75 | 222,36 | 184,12 | 181,75 | 194,79 | 185,30 | 22,91 | 2 963,39 | х | х |
| с 01.01.2020 | 220,94 | 218,10 | 233,75 | 222,36 | 184,12 | 181,75 | 194,79 | 185,30 | 22,91 | 2 963,39 | х | х |
| с 01.07.2020 | 238,70 | 235,62 | 252,56 | 240,24 | 198,91 | 196,35 | 210,47 | 200,20 | 24,33 | 3 209,26 | х | х |
| с 01.01.2021 | 238,70 | 235,62 | 252,56 | 240,24 | 198,91 | 196,35 | 210,47 | 200,20 | 24,33 | 3 209,26 | х | х |
| с 01.07.2021 | 288,83 | 285,28 | 304,77 | 290,60 | 240,69 | 237,74 | 253,98 | 242,17 | 39,91 | 3 690,81 | х | х |
| с 01.01.2022 | 200,23 | 197,73 | 211,52 | 201,49 | 169,69 | 167,57 | 179,25 | 170,75 | 25,30 | 2 654,24 | х | х |
| с 01.07.2022 | 204,00 | 201,45 | 215,44 | 205,27 | 172,88 | 170,72 | 182,58 | 173,96 | 26,31 | 2 694,28 | х | х |
| с 01.01.2023 | 204,00 | 201,45 | 215,44 | 205,27 | 172,88 | 170,72 | 182,58 | 173,96 | 26,31 | 2 694,28 | х | х |
| с 01.07.2023 | 213,53 | 210,86 | 225,52 | 214,86 | 180,95 | 178,70 | 191,12 | 182,08 | 27,36 | 2 823,42 | х | х |
| с 01.01.2024 | 213,53 | 210,86 | 225,52 | 214,86 | 180,95 | 178,70 | 191,12 | 182,08 | 27,36 | 2 823,42 | х | х |
| с 01.07.2024 | 216,47 | 213,78 | 228,57 | 217,81 | 183,45 | 181,17 | 193,70 | 184,59 | 28,45 | 2 849,19 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Тепловая Компания «Актив», реализуемый на потребительском рынке г. Киселевска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 31 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2018 № 350, от 28.10.2019 № 343, Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2020 № 413).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию ООО «Тепловая Компания «Актив», реализуемую на потребительском рынке г. Киселевска, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 30 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2018 № 349, от 28.10.2019 № 342, Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 24.11.2020 № 412).

».

Приложение № 12 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным МУП «Тепло-Темир» для расчета величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2021 – 2023 годы**

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – муниципальное унитарное предприятие «Тепло-Темир».

Сокращенное наименование организации – МУП «Тепло-Темир».

Юридический адрес: 652992, Кемеровская область, Таштагольский район, г. Таштагол, ул. Геологическая, № 62, помещение 1.

Фактический адрес: 652992, Кемеровская область, Таштагольский район, г. Таштагол, ул. Геологическая, № 62, помещение 1.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – директор Скутнев Александр Николаевич, телефон 8 (3843) 46-56-36.

Муниципальное унитарное предприятие «Тепло-Темир» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных  
и сетей теплоснабжения в п. Темиртау и п. Мундыбаш на основании договора № 1 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» за муниципальным унитарным предприятием «Тепло-Темир» от 30.08.2019 с КУМИ Таштагольского муниципального района (стр. 443-450 том 1).

В поселке Темиртау на обслуживании МУП «Тепло-Темир» находятся котельная по ул. Центральная, д. 39 и наружные сети теплоснабжения.  
В поселке Мундыбаш находятся котельные по ул. Школьная, ул. Вокзальная и наружные сети теплоснабжения.

Основными потребителями коммунальных услуг, производимых  
МУП «Тепло-Темир» являются население и объекты социальной сферы  
в п. Темиртау и п. Мундыбаш.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна марок ДГр.

В котельной п. Темиртау установлено три котла ДКВР 20/13, общей мощностью 33,6 Гкал/час.

Технология производства осуществляется по схеме:

На центральный склад уголь доставляется железнодорожным транспортом, и с него автотранспортом на котельную в склад угля.

На дробилки со склада в котельной уголь подается скреперной лебедкой. От дробилок топливо подается скребковым конвейером, а затем ленточным конвейером в бункера котлов, а из бункеров пневмомеханическими забрасывателями (ПМЗ - 600) топливо подается  
в топки котлов на колосниковое полотно, скорость которого меняется  
в пределах от 2,31 до 15,72 м/ч путем плавного регулирования скорости вращения электродвигателя привода решетки.

Количество потребленного топлива определяется с помощью конвейерных весов, установленных на ленточном конвейере тракта углеподачи.

Подача воздуха под решетку котла осуществляется дутьевым вентилятором ВД-12 по зонам горения.

Питание котлов производится химически отчищенной водой через экономайзер.

Очистка дымовых газов осуществляется в батарейных циклонах БЦ, установленных за экономайзерами. Отвод дымовых газов осуществляется дымососами Д-15 через кирпичную трубу высотой 60 м и диаметром устья  
2 м.

Вырабатываемый котлами пар используется в бойлерах типа ПСВ 125, ПСВ 90, ПСВ 45 для подогрева сетевой воды в системе отопления жилфонда поселка и производственных зданий других организаций, расположенных  
на территории поселка.

Количество отпущенной тепловой энергии в теплосеть поселка учитывается с помощью теплосчетчика на базе тепловычислителя ВКТ-5.

Обработка котловой воды в котельной производится  
по одноступенчатой схеме с применением натрий - катионитовых фильтров. Дополнительно в котловую воду добавляется комплексонат для снижения коррозийной активности и устранения отложений солей на поверхностях нагрева котлов. Сетевая вода также обрабатывается комплексонатом  
для снижения коррозийной активности и устранения отложений солей  
на поверхностях трубопроводов тепловых сетей поселка. Обработка сетевой воды в катионитовых фильтрах и ее деаэрация не производится.

Система горячего водоснабжения принята открытой.

Золоудаление мокрое механическое: от всех котлов зола собирается  
в один бункер и вывозится автотранспортом на шлаковый отвал.

Котельные в п. Мундыбаш обеспечивают необходимую выработку тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения отдельных районов жилого фонда, объектов соцкультбыта и некоторых производственных зданий.

В котельной по ул. Школьная три водогрейных котла: КВ-0.8К – 2 шт., КВр-1,45 – 1 шт., общей мощностью 2,85 Гкал.

В котельной по ул. Вокзальная три котла (Универсал 6 - 2 шт.,  
КВ-0,8К - 1 шт.), общей мощностью 1,6 Гкал.

Технология производства осуществляется по следующей схеме:

На склад котельной уголь доставляется автотранспортом,  
с центрального склада угля в п. Темиртау, затем вручную загружается  
в тачку и доставляется к фронту котлов, где выгружается на пол.

В топки котлов уголь загружается вручную. При сжигании шуровка угля производится вручную специальными шуровками.

Золоудаление производится вручную, затем шлак загружается  
в носилки и выносится на специально отведенную площадку за пределами котельных.

Вода в котлы и в дальнейшем в систему отопления подается сетевыми насосами типа К45-80.

Подпитка сети производится от магистрали холодного водоснабжения без насосов за счет избыточного давления в магистрали холодной воды. Регулировка количества подпитываемой воды производится вручную.  
ХВО на котельных по ул. Вокзальная, ул. Школьная и Больничного комплекса п Мундыбаш - отсутствует.

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

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении  
по предприятию составляет 12 736 м, в том числе:

от котельной п. Темиртау – 11356 м;

от котельной Школьная п. Мундыбаш - 992 м;

от котельной Вокзальная п. Мундыбаш - 388 м.

Прокладка трубопроводов в п. Темиртау выполнена в подземном  
и надземном исполнении.

Глубина заложения подземных трубопроводов - 0,8 м.

В п. Мундыбаш прокладка трубопроводов выполнена 100 %  
в надземном исполнении.

В качестве теплоизоляционного материала используются минераловатные прошивные маты. Наружное покрытие: алюминиевые листы, фольгоизол, рубероид, стеклопластик.

Система горячего водоснабжения во всех случаях - открытая.

МУП «Тепло-Темир» осуществляет свою деятельность в соответствии  
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 442-431 том 1).

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

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые   
МУП «Тепло-Темир» посредством комплекса теплоснабжения находящегося  
в хозяйственном ведении, подлежат государственному регулированию.

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

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

МУП «Тепло-Темир» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 115 от 26.05.2020 (вх. № 2388  
от 28.05.2020) и представило пакет обосновывающих документов (1 том)  
для расчета величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергиюи горячую воду, реализуемые на потребительском рынке  
Таштагольского муниципального района, на 2021-2023 годы.

На основании заявления МУП «Тепло-Темир» открыто дело  
№ РЭК/132-Темир-2021 от 28.05.2020.

**Нормативно правовая база**

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

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

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

Материалы МУП «Тепло-Темир» по расчету тарифов на 2021-2023 годы, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования  
в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя  
и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МУП «Тепло-Темир» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021-2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021-2023 годы, производилась на основе расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020.

**Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для МУП «Тепло-Темир»**

* 1. **Долгосрочные параметры регулирования**

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

МУП «Тепло-Темир» подало заявление на первый долгосрочный период регулирования 2021 – 2023 годы.

* + 1. **Базовый уровень операционных расходов**

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

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

* + - 1. **расходы на сырье и материалы на обслуживание**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
2 499 тыс. руб. (стр. 2-3 том 1).

Так как предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы по данной статье, эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 2 499 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

* + - 1. **расходы на ремонт основных средств**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
4 634 тыс. руб. (стр. 225-226 том 1).

Так как предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы по данной статье, эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 4 634 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

* + - 1. **расходы на оплату труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
729 тыс. руб. (стр. 2-3 том 1).

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

Приказ Администрации Таштагольского муниципального района  
№ 121 от 30.07.2019 о назначении на должность директора  
МУП «Тепло-Темир» с 30.07.2019 Скутнева Александра Николаевича. Тарифная ставка составляет 44 500 руб. (стр. 227-228 том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года   
по МУП «Тепло-Темир» в части заработной платы (стр. 62 том 1).

Эксперты предлагают принять фонд оплаты труда директора исходя  
из утвержденной приказом тарифной ставки с учетом районного коэффициента, в размере **694 тыс. руб.**

Эксперты признают данные расходы экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 35 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.4. расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
26 478 тыс. руб. (стр. 229 том 1), в том числе:

эксплуатация и обслуживание котельного оборудования  
19 910 тыс. руб.;

эксплуатация и обслуживания тепловых сетей 3 858 тыс. руб.;

автотранспортные услуги (вывоз шлака) 2 661 тыс. руб.;

уборка мусора, утилизация отходов 50 тыс. руб.

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

**Эксплуатация и обслуживание котельного оборудования:**

Договор на оказание услуг по эксплуатации энергетического оборудования № 50/054/46МТ/1342 от 01.09.2019, заключенный  
с ООО «Шерегеш-Энерго» на сумму 19 910 тыс. руб., действующий   
до 31.12.2019 с авто пролонгацией. Дополнительное соглашение от 01.01.2020 об изменение стоимости оказываемых услуг (стр. 230-238 том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 20 за 1 квартал 2020 года   
на сумму 4 800 тыс. руб. (стр. 61 том 1). Экономически обоснованная величина затрат составляет: 4 800 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала = **19 200 тыс. руб.**

На основании представленных данных эксперты предлагают учесть затраты на эксплуатацию и обслуживание котельного оборудования   
на 2021 год на уровне предложения предприятия в размере 19 200 тыс. руб.

**Эксплуатация и обслуживания тепловых сетей**

Договор № 50/054/47МТ/87Т от 01.09.2019, заключенный  
с ООО «Таштагольские коммунальные сети» на сумму 3 858 тыс. руб., действующий на срок с 01.09.2019 по 31.12.2019, с авто пролонгацией.

Дополнительное соглашение от 01.01.2020 об изменение стоимости оказываемых услуг (стр. 239-249 том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 20 за 1 квартал 2020 года. Сумма 930 тыс. руб. (стр. 61 том 1). Экономически обоснованная величина затрат составляет: 930 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала = **3 720 тыс. руб.**

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на эксплуатацию и обслуживания тепловых сетей на 2021 год в размере 3 720 тыс. руб., на уровне договорных значений.

**Автотранспортные услуги (вывоз шлака)**

Договор на оказания транспортных услуг № 50/054/150С/51 МТ  
от 02.09.2019, заключенный с ООО «Специализированное автотранспортное предприятие», действующий до письменного уведомления Заказчика о его прекращении (стр. 359-365, том 2). Стоимость услуг по договору (вывоз шлака) фиксированная до 31.12.2020 года составляет 91,12 руб./т. (стр. 360 том 1). Конкурсная документация отсутствует.

Обортно-сальдовая ведомость по счету 20 за 1 квартал 2020 года. Сумма 256,18 тыс. руб. (стр. 61 том 1).

Эксперты рассчитали затраты на автотранспортные услуги по вывозу шлака от котельных МУП «Тепло-Темир» на 2021 год, с учетом корректировки расхода топлива и применением дефлятора на транспорт  
на 2021/2020 в размере 1,040, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

5 259 т (объем угля) × 10 % (зольность угля марки ДГр) × 91,12 руб./т (цена вывоза шлака на 2020 год) × 1,040 (дефлятор на транспорт на 2021/2020) /1000 руб. = 50 тыс. руб.

**Уборка мусора, утилизация отходов**

Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами № 123593-2019/ТКО 50/054/109 МТ от 17.10.2019, заключенный  
с ООО «ЭкологическиеТехнологии», действующий бессрочно (стр. 287-294 том 1). Сумма услуг по договору составляет 18 тыс. руб.

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на уборку мусора, утилизация отходов  
на 2021 год в размере 18 тыс. руб., на уровне договорных значений.

Всего по данной статье эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере **22 988 тыс. руб.** и предлагают  
к включению в НВВ предприятия на 2021.

Расходы в размере 3 490 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.5. расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых  
по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг  
по стратегическому управлению организацией и других работ, услуг**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
6 238 тыс. руб. (стр. 229 том 1), в том числе:

услуги управления 4 355 тыс. руб.;

услуги по начислению и сбору платежей 645 тыс. руб.;

охрана объектов 1 090 тыс. руб.;

услуги связи 91 тыс. руб.;

прочие услуги 57 тыс. руб.

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

**Услуги управления**

Договор оказания услуг № 21/054/17МТ от 01.09.2019, заключенный  
с ООО «Управляющая компания «Южно-Кузбасская энергетическая компания» на сумму 4 355 тыс. руб., действующий до 31.12.2019 с авто пролонгацией (стр. 251-260 том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года. Сумма 1 050 тыс. руб. (стр. 62 том 1). Экономически обоснованная величина затрат составляет: 1 050 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала = **4 200 тыс. руб.**

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на услуги управления на 2021 год в размере  
4 200 тыс. руб., на уровне договорных значений.

**Услуги по начислению и сбору платежей**

Договор о приеме платежей физических лиц в оплату услуг «горячего водоснабжение», «отопление» № 20/054/15МТ от 01.09.2019, заключенный  
с ООО «Расчетно-кассовый центр» Таштагольского муниципального района, действующий до 31.08.2020 с авто пролонгацией (стр. 261-268 том 1). Вознаграждение за оказанные услуги установлено в размере 3 % от суммы денежных средств, перечисленных в отчетном периоде.

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года. Сумма 180 тыс. руб. (стр. 62 том 1).

Рассмотрев представленные материалы, эксперты считают,   
что документы представлены не в полном объеме, т.к. отсутствует расчет затрат на данный вид услуг и не представлены исходные данные для оценки суммы затрат по данной статье.

**Охрана объектов**

Договор на оказание услуг по охране объектов № 10/054/69МТ  
от 01.02.2020, заключенный с ООО частное охранное предприятие «Корсар», действующий до 31.12.2020 с авто пролонгацией (стр. 269-274 том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года. Сумма 173 тыс. руб. (стр. 62 том 1). Экономически обоснованная величина затрат составляет: 173 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала = **692 тыс. руб.**

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на услуги по охране объектов на 2021 год   
в размере 692 тыс. руб.

**Услуги связи**

Договор на оказание телематических услуг связи № 3/15 40/054/21 МТ от 01.09.2019, заключенный с индивидуальным предпринимателем Яковлевым Станиславом Станиславовичем оператором связи «Интернет сети», действующий бессрочно (стр. 275-285 том 1).

Счет на оплату № 382 от 10.09.2019 на сумму 1,12 тыс. руб. (стр. 286  
том 1).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года (стр. 62 том 1). Сумма услуги интернет 3 тыс. руб. Экономически обоснованная величина затрат составляет: 3 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала =   
**12 тыс. руб.**

На основании анализа представленных документов, экспертами предлагается принять расходы на услуги связи на 2021 год в размере   
12 тыс. руб.

**Прочие услуги**

МУП «Тепло-Темир» не представлены расчетно-обосновывающие документы по данным видам услуг. Эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2021 год.

Всего по данной статье эксперты признают экономически обоснованными расходы в размере **4 904 тыс. руб.** и предлагают  
к включению в НВВ предприятия на 2021.

Расходы в размере 1 334 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**5.1.1.6. арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
90 тыс. руб. (стр. 2-3 том 1).

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

Договор субаренды нежилого помещения № 10/030/6923/31 МТ  
от 01.09.2019, заключенный с ООО «Управляющая компания «Южно-Кузбасская энергетическая компания», действующий до 01.08.2020,  
с авто пролонгацией (стр. 295-299 том 1).  
Помещение общей площадью 18,06 кв. м., расположенное по адресу: Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Геологическая, д. № 62, принадлежащее Арендатору на основании договора аренды № 137/10/030/6326 от 19.10.2018 передается Субарендатору для размещения офиса. Сумма арендной платы  
по договору составляет 7,525 руб./мес. (без НДС).

Обортно-сальдовая ведомость по счету 26 за 1 квартал 2020 года (стр. 62 том 1). Сумма услуги 22,575 тыс. руб. Экономически обоснованная величина затрат составляет: 22,575 тыс. руб. (за 1 квартал) × 4 квартала = **90 тыс. руб.**

Проанализировав представленные документы, эксперты признают данные расходы в размере **90 тыс. руб.** экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**5.1.1.7. другие расходы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
57 тыс. руб. (стр. 2-3 том 1).

Так как предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы по данной статье, эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2021 год.

Базовый уровень операционных расходов на **тепловую энергию** приведен в таблице 1.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) (приложение 5.1 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2021 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Корректировка |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 499 | 0 | -2 499 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 4 634 | 0 | -4 634 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 729 | 694 | -35 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 26 478 | 22 988 | -3 490 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 6 238 | 4 904 | -1 334 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 90 | 90 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 57 | 0 | -57 |
| 11 | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 40 725 | 28 676 | -12 049 |

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии   
с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4)

,

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

,

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии   
с утвержденной инвестиционной программой;

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

Расчет операционных расходов на **тепловую энергию** на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 2.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,036 | 1,039 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 164,684 | 164,684 | 164,684 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 40,65 | 40,65 | 40,65 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 28 676 | 29 496 | 30 370 |

**5.1.2. Индекс эффективности операционных расходов**

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации  
при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для МУП «Тепло-Темир» устанавливается в размере 1%.

**5.1.3.** **Нормативный уровень прибыли**

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

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



где:

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

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

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

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.1.4. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования,   
при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения   
на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием. Для МУП «Тепло-Темир»   
не устанавливается.

**5.1.5. Уровень надежности теплоснабжения**

В отношении МУП «Тепло-Темир» не утверждалась инвестиционная программа на 2021 – 2023 годы.

**5.1.6. Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности**

В отношении МУП «Тепло-Темир» не утверждалась программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
на 2021 – 2023 годы.

Согласно п. 33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

**5.2.1. Индекс потребительских цен**

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный  
в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией  
при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен  
на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода,  
на который был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 26.09.2020,  
в соответствии с которым ИПЦ на планируемый долгосрочный период составят:

на 2021 год – 1,036;

на 2022 год – 1,039;

на 2023 год – 1,040.

**5.2.2. Размер активов**

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии   
с приложением 2 к Методическим указаниям,

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии – 40,65 Гкал/час.

**5.2.3. Неподконтрольные расходы**

**5.2.3.1. расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.2. арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности,   
и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.3. концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.4. расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

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

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

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

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.10.1 за 1 квартал 2020 года (стр. 302 том 1). Сумма составила 9 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты отмечают следующее.

На основании Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э  
«Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»: ст. 24. п. 10 в расходы предприятия входит плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия  
на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Так как МУП «Тепло-Темир» не представлена декларация о плате  
за негативное воздействие на ОС за 2019 год, невозможно определить произведена оплата в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, или нет.

Соответственно, эксперты признают расходы по данной статье  
экономически не обоснованными и подлежащими исключению из НВВ предприятия на 2021 год.

**5.2.3.4.2. расходы на обязательное страхование**

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

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

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

Так как предприятием не представлены расчетно-обосновывающие документы по данной статье, эксперты признают данные затраты экономически не обоснованными и предлагают исключить из НВВ предприятия на 2021 год.

**5.2.3.4.3. налог на имущество**

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

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого был рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество (стр. 301 том 1). Эксперты проанализировали представленный расчет и согласились с его правильностью.

В соответствии с расчетом (только недвижимое имущество), экономически обоснованный размер налога на имущество на 2021 год составляет **603 тыс. руб.**, и предлагается экспертами для включения в НВВ предприятия.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**5.2.3.5. отчисления на социальные нужды**

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 (30 %);

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

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

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 357-358 том 1).

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

По оценке экспертов, на 2021 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия составил 694 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год при этом составят:   
694 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **210 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 10 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.3.6. расходы по сомнительным долгам**

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.2.3.7. амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье МУП «Тепло-Темир» на 2021 год заявлены расходы  
в сумме 1 109 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены ведомость амортизации основных средств на 2021 год (стр. 301 том 1).

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н  
«Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации  
на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога  
на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

В тарифном деле отсутствуют доказательства приобретения имущества МУП «Тепло-Темир», соответственно расходы по данной статье не приняты  
в расчет тарифа. Аналогичные нормы содержатся в Налоговом Кодексе.  
В соответствии со статьей 256 пункт 3 Налогового Кодекса Российской Федерации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования, не подлежит начислению амортизации   
(в ред. Федеральных законов от 29.05.2002 № 57-ФЗ, от 23.07.2013 № 215-ФЗ).

Ввиду того, что имущество МУП «Тепло-Темир» приобретено за счет средств собственника (органа местного самоуправления), то начисление амортизации на данное имущество не производится, так как затраты   
на его создание организация не несла и возмещать их не может.

Подходы экспертов по принятию решения при определении суммы амортизации основных средств МУП «Тепло-Темир», подтверждаются судебной практикой – постановление Арбитражного суда Московского округа  
от 27.08.2019 по делу № А40-306871/18.

В связи с этим, амортизационные отчисления в размере 1 109 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**5.2.3.8. расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**5.2.3.9. налог на прибыль**

Налог на прибыль в соответствии с главой 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации составляет 20 % от денежного выражения прибыли, определяемой в соответствии со статьей 247 настоящего Налогового кодекса, подлежащей налогообложению.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
15 тыс. руб. (стр. 3 том 1).

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

Расходы в размере 15 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

Расчет неподконтрольных расходов на **тепловую энергию** приведен  
 в таблице 3.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |  |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 603 | 603 | 603 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 603 | 603 | 603 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 210 | 216 | 222 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 813 | 819 | 825 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 813 | 819 | 825 |

**5.2.4. Расчетный объем полезного отпуска 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.

Схема теплоснабжения Мундыбашского городского поселения  
на период до 2030 года (актуализированная версия), утверждена постановлением Администрации Мундыбашского городского поселения  
от 03.03.2020 № 16/а - п «Об утверждении проекта актуализации в схеме теплоснабжения Мундыбашского городского поселения на период 2020-2030 гг. по котельным и тепловым сетям»  
:http: //atr42.ru/Word/teplo/utverzhdaemaja\_chast-mundybash-pril-6.rar.

Схема теплоснабжения Темиртаусского городского поселения на период до 2030 года (актуализированная версия), утверждена постановлением Администрации Темиртаусского городского поселения от 01.04.2020 № 21-П «О внесении изменений в постановление Администрации Темиртауского городского поселения № 51-П от 06.06.2014 года «Об утверждении схемы теплоснабжения Темиртауского городского поселения на период 2014-2019 годы с перспективой до 2030 года»: http://atr42.ru/Word/teplo/utverzhdaemaja\_chast-temirtau-pril-5.rar.

Согласно схемам теплоснабжения, объем отпуска тепловой энергии  
в сеть на 2021 год составляет 24,357 тыс. Гкал.

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

В отношении МУП «Тепло-Темир» не утверждались потери тепловой энергии на 2021 – 2023 годы. Соответственно объем потерь тепловой энергии при передаче принимается экспертами на уровне 0,000 тыс. Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 4.

**Баланс тепловой энергии МУП «ТХМ» на 2021-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 24,357 | 12,909 | 11,448 |
| 2. | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4. | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 6. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 24,357 | 12,909 | 11,448 |

Поскольку схемы теплоснабжения Темиртаусского городского поселения и Мундыбашского городского поселения не содержат распределения полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей, то 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.

При этом эксперты отмечают, что РЭК Кузбасса не располагает фактическими данными полезного отпуска тепловой энергии для населения  
за указанный период, так как организация, ранее эксплуатирующая данные объекты теплоснабжения, отчиталась за 2017 год, а МУП «Тепло-Темир» приступило к эксплуатации в ноябре 2019 года. Соответственно экспертам  
не представляется возможным проследить динамику полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за период   
2017-2019 годов.

**5.2.5. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов**

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

**5.2.5.1. расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год  
в размере 21 535 тыс. руб.

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

Договор поставки угольной продукции № 20/3-20 30/011/87 МТ  
от 30.12.2019 с АО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь», действующий на период с 01.01.2020 по 31.12.2020, без авто пролонгации (стр. 66-74 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 за 1 квартал 2020 года   
(стр. 64 том 1).

Договор на оказания транспортных услуг № 50/054/150С/51 МТ  
от 02.09.2019, заключенный с ООО «Специализированное автотранспортное предприятие», действующий до письменного уведомления Заказчика о его прекращении (стр. 359-365, том 2). Стоимость услуг по договору (перевозка угля и гуртовка) фиксированная до 31.12.2020 года составляет 219,87 руб./т. (стр. 360 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 1 квартал 2020 года. Перевозка и гуртовка угля (стр. 61 том 1).

Цена 1 тонны угля по договору поставки угольной продукции  
№ 20/3-20 30/011/87 МТ от 30.12.2019 составляет 1146,40 руб.

Экспертами произведен анализ цен угля марки Д  
других поставщиков по данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2020 за первое полугодие 2020 года:

1. МУП «Комфорт» г. Юрга, поставщик угля  
   АО «СУЭК-Кузбасс» 1 661,11 руб./т;
2. МП «Исток» г. Киселевск, поставщик угля  
   АО «УК»Кузбассразрезуголь» 1 146,40 руб./т.
3. ООО «ЮКЭК» г. Таштагол, поставщик угля ООО «Сибпром» 1 122,77 руб./т.

Средняя цена угля марки Д при этом составила 1 310,09 руб./т = [1 661,11 руб./т (АО «СУЭК-Кузбасс») + 1 146,40 руб./т.  
(АО «АО «УК»Кузбассразрезуголь») + 1 122,77 руб./т (ООО «Сибпром»)]/3.

Эксперты отмечают, что цена угля АО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь», не превышает среднюю цену угля марки Д за 2020 год.

Цена 1 тонны угля с учетом стоимости доставки железнодорожным транспортом за первое полугодие 2020 года, по данным шаблона WARM.TOPL.Q2.2020, составила в 2020 году 1 449,30 руб.

Эксперты рассчитали цену угля, на 2021 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2021/2020  
в размере 1,033, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

1 449,30 руб./т ×1,033 (индекс) =1 497,13 руб./т.

Фактическая стоимость доставки топлива автотранспортом  
до котельных и гуртовка угля согласно данным оборотно-сальдовой ведомости по счету 20 за 1 квартал 2020 года (перевозка и гуртовка угля) составляет 183,41 руб./т.

Эксперты рассчитали цену автотранспортых услуг на 2021 год,  
с применением индекса цен производителей на транспорт с исключением трубопроводного на 2021/2020 в размере 1,040, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

183,41 руб./т ×1,036 (индекс) = 190,01 руб./т.

Цена топлива с учетом доставки на 2021 год составила: 1 497,13 руб./т (цена угля) + 190,01 руб./т (цена доставки топлива автотранспортом) = **1 687,14 руб./т**. Данная цена не превышает средней по марке ДГр по данным проведенного анализа.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят   
на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q2.2020 за первое полугодие 2020 год ̶ **0,786.**

При этом низшая теплота сгорания топлива (расчетная) составит: 0,786 (переводной коэффициент) × 7 000 ккал/кг × (калорийность условного топлива) = **5 502 ккал/кг.**

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.11.2020 № 340  
в размере **169,7 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 169,7 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,786 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 215,9 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2021 год составляет 24,357 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 24,357 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 215,9 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**5 259 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на **2021 год** составляют: 5,259 тыс. т (объем топлива) × 1 687,14 руб./т (цена топлива,   
с учетом доставки, на 2021 год) = **8 873** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 12 662 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

При расчете цен на уголь на 2022-2023 годы к планируемым ценам  
на 2021 год последовательно применялись следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 26.09.2020:

уголь - 1,039, 1,041.

При расчете цен на автотранспортные услуги по доставке и гуртовке угля на 2022-2023 годы к планируемым ценам на 2021 год последовательно применялись следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 26.09.2020:

дефлятор на транспорт (с исключением трубопроводного) – 1,040, 1,040.

Экономически обоснованные расходы на топливо на **2022 год** составляют: 5,259 тыс. т (объем топлива) × [1 497,13 руб./т (цена угля   
на 2021 год) × 1,039 (индекс) + 190,01 руб./т (транспортная составляющая   
на 2021 год) × 1,040 (индекс)] = **9 220 тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Экономически обоснованные расходы на топливо на **2023 год** составляют: 5,259 тыс. т (объем топлива) × [1 555,52 руб./т (цена угля   
на 2022 год) × 1,041 (индекс) + 197,61 руб./т (транспортная составляющая   
на 2022 год) × 1,040 (индекс)] = **9 598 тыс. руб.**, и предлагаются экспертами   
к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**5.2.5.2. расходы на электроэнергию**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год  
в размере 11 701 тыс. руб.

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

Договор энергоснабжения № 730605 50/012/28 МТ от 26.09.2019, заключенный с ПАО «Кузбассэнергосбыт» на неопределенный срок (стр. 96-139 том 1).

Договор энергоснабжения № 1650632 50/012/29 МТ от 01.09.2019  
(3 ценовая категория), заключенный с ООО «Металлэнергофинанс», действующий до 31.12.2019 с авто пролонгацией (стр. 140-173 том 1).

Расчет затрат на электрическую энергию. Расчёт расхода электроэнергии на выработку и транспорт тепловой энергии (стр. 75-76 том 1).

Расчет потребления электрической энергии на 2021 год (стр. 77-81  
том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 12190/609 от 31.01.2020 (стр. 82-84 том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 42573/609 от 29.02.2020 (стр. 88-90 том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 80225/609 от 31.03.2020 (стр. 93-94 том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ООО «Металлэнергофинанс»  
№ 1378/Т/608 от 31.01.2020 (стр. 85-87 том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ООО «Металлэнергофинанс»  
№ 2749/Т/608 от 29.02.2020 (стр. 91-92 том 1).

Расшифровку к счет-фактуре ООО «Металлэнергофинанс»  
№ 3750/Т/608 от 31.03.2020 (стр. 95-96 том 1).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 1 квартал 2020 года, в соответствии с представленными расшифровками   
к счетам-фактурам, составляет 4,27801 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2021 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2021/2020 в размере 1,040, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

4,27801 руб./кВтч × 1,040 (индекс) = **4,44913** **руб./кВтч.**

Объем электрической энергии на 2021-2023 годы принят экспертами исходя из фактически сложившихся объемов электрической энергии   
в 2018 году предыдущего оператора ООО «Теплоснабжение», в количестве  
**2 660,23 тыс. кВтч/год**, в том числе: по СНII – 2 498,45 тыс. кВтч, по НН – 161,78 тыс. кВтч, учитывая, что имущественный комплекс передан  
МУП «Тепло-Темир» в том же составе.

Предприятие предлагает к учету расход электрической энергии в таком же объеме.

Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2021 год на уровне   
2 660,23 тыс. кВтч, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

2 660,23 тыс. кВтч. (расход электрической энергии) ×   
4,44913 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии   
на 2021 год) = 11 835тыс. руб**.**

В связи с тем, что предложение предприятия по затратам  
на электрическую энергию на **2021 год** ниже экономически обоснованного уровня, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере   
**11 701 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

При расчете расходов предприятия на приобретение электрической энергии на 2022-2023 годы к планируемым затратам на 2021 год последовательно применялись следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 26.09.2020:

электрическая энергия - 1,040, 1,040.

Экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии на **2022 год** составляют:

11 701 тыс. руб. (затраты на 2021 год) × 1,040 (индекс) =  
**12 169 тыс. руб**., и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии на **2023 год** составляют:

12 169 тыс. руб. (затраты на 2022 год) × 1,040 (индекс) =  
**12 656 тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**5.2.5.3. расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год  
в размере 3 445 тыс. руб.

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

Договор на холодное водоснабжение № 022/02132/5262В/64 МТ  
от 01.09.2019, заключенный с ООО «Водоканал», сроком на 5 лет  
с авто пролонгацией (стр. 190-203 том 1). Годовой объем холодной воды  
по договору (с учетом ГВС открытого типа) составляет 94,149 тыс. куб. м.

Расчет объема холодной воды на 2021 год (стр. 175-189 том 1).

Расчет расходов на приобретение холодной воды по предложению предприятия (стр. 174 том 1).

Проанализировав представленные расчетно-обосновывающие документы, эксперты не согласны с представленным расчетом объема воды:

Во-первых, расчетный объем воды по предложениям предприятия составил 132,500 тыс. куб. м., что больше договорного;

Во-вторых, исходя из фактически сложившегося объема холодный воды на производство тепловой энергии в 2017 году предыдущего оператора  
ООО «Теплоснабжение», фактический объем холодной воды составил  
26,94 тыс. куб. м. (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.FACT.2017.).

Так как имущественный комплекс не менялся, эксперты предлагают принять плановый объем холодной воды на 2021-2023 годы на уровне фактического за 2017 год - **26,94 тыс. куб. м/год**.

Выполнить расчет расхода воды согласно п. 27 Методических указаний  
не представляется возможным, так как отсутствует техническая документация на оборудование.

Тариф на холодную воду для ООО «Водоканал», установленный постановлением РЭК Кузбасса от 10.11.2020 № 337 «О внесении изменений  
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 «Об утверждении производственной программы  
в сфере водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов  
на питьевую воду ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район) в части 2021 года» составляет:

с 01.01.2021 по 31.12.2021 года 32,42 руб./ куб. м.

Эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение холодной воды на **2021 год**:

32,42 руб./куб. м (тариф 2021 года) × 26,94 тыс. куб. м (годовой объем воды) = **873 тыс. руб.**

Расходы в размере 2 572 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

При расчете расходов предприятия на приобретение холодной воды  
на 2022-2023 годы к планируемым затратам на 2021 год последовательно применялись следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития 26.09.2020:

водоснабжение - 1,040, 1,040.

Экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды энергии на **2022 год** составляют:

873 тыс. руб. (затраты на 2021 год) × 1,040 (индекс) = **908 тыс. руб.**   
и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Экономически обоснованные расходы на покупку холодной воды энергии на **2023 год** составляют:

908 тыс. руб. (затраты на 2022 год) × 1,040 (индекс) = **944 тыс. руб**.   
и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2023 год.

**5.2.5.4. расходы на теплоноситель**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов  
на тепловую энергию приведена в таблице 4.

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов | | |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Расходы на топливо | 8 873 | 9 220 | 9 598 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 701 | 12 169 | 12 656 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 873 | 908 | 944 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 21 447 | 22 297 | 23 198 |

**Расчёт необходимой валовой выручки на каждый расчётный период регулирования МУП «Тепло-Темир»**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 28 676 | 29 496 | 30 370 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 813 | 819 | 825 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 447 | 22 297 | 23 198 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | -5 850 | 5 850 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 50 936 | 46 762 | 60 243 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию  
МУП «Тепло-Темир»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 12,909 | 2 442,49 | 0,00% | 31 530 |
| июль - декабрь | 11,448 | 1 695,14 | -30,60% | 19 406 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 24,357 | 2 091,23 | **-**14,38% | 50 936 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 12,909 | 1 695,14 | 0,00% | 21 883 |
| июль - декабрь | 11,448 | 2 173,22 | 28,20% | 24 879 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 24,357 | 1 919,86 | 13,26% | 46 762 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2023 год** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 12,909 | 2 173,22 | 0,00% | 28 054 |
| июль - декабрь | 11,448 | 2 811,76 | 29,38% | 32 189 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** | 24,357 | 2 473,33 | 13,81% | 60 243 |

**Расчет тарифов МУП «Тепло-Темир» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)**

Предприятие МУП «Тепло-Темир» предоставляет коммунальную услугу  
по горячему водоснабжению на территории Таштагольского муниципального района в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения).

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

Сетевая вода, используемая в системе ГВС обрабатывается комплексонатом для снижения коррозийной активности и устранения отложений солей на поверхностях трубопроводов тепловых сетей. Расходы на реагенты экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды (стр. 30).

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

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

Компонент на тепловую энергию для МУП «Тепло-Темир», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.11.2020 № \_\_\_.

Значение компонента на теплоноситель для  
МУП «Тепло-Темир» принято равным тарифу на питьевую воду, утвержденному постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.11.2020 № 337 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018  
№ 27 «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду  
ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район) в части   
**2021 года**»:

с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **32,42 руб. куб. м**.

Значения компонента на теплоноситель на 2022-2023 годы рассчитаны экспертами относительно 2021 года с применением последовательно индексов дефляторов, опубликованных на сайте Минэкономразвития 26.09.2020:

водоснабжение - 1,040, 1,040.

Таким образом, значение компонента на теплоноситель на **2022 год** составит:

**32,42 руб./куб. м** на первое полугодие 2022 года принимается  
на уровне второго полугодия 2021 года;

**33,72 руб./куб. м** на второе полугодие 2022 года = 32,42 руб./куб. м (значение первого полугодия 2022 года) × 1,040 (индекс на водоснабжение  
2022 год).

Значение компонента на теплоноситель на **2023 год** составит:

**33,72 руб./куб. м** на первое полугодие 2023 года принимается  
на уровне второго полугодия 2022 года;

**35,07 руб./куб. м** на второе полугодие 2023 года = 33,72 руб./куб. м (значение первого полугодия 2023 года) × 1,040 (индекс на водоснабжение  
2023 год).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2021-2023 годы для МУП «Тепло-Темир» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду МУП «Тепло-Темир»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения)   
на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2021-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «Тепло-Темир» | с 01.01.2021 | 198,35 | 196,01 | 208,90 | 199,52 | 165,29 | 163,34 | 174,08 | 166,27 | 32,42 | 2 442,49 | х | х |
| с 01.07.2021 | 149,57 | 147,94 | 156,89 | 150,37 | 124,64 | 123,28 | 130,74 | 125,31 | 32,42 | 1 695,14 | х | х |
| с 01.01.2022 | 149,57 | 147,94 | 156,89 | 150,37 | 124,64 | 123,28 | 130,74 | 125,31 | 32,42 | 1 695,14 | х | х |
| с 01.07.2022 | 182,33 | 180,24 | 191,72 | 183,37 | 151,94 | 150,20 | 159,77 | 152,81 | 33,72 | 2 173,22 | х | х |
| с 01.01.2023 | 182,33 | 180,24 | 191,72 | 183,37 | 151,94 | 150,20 | 159,77 | 152,81 | 33,72 | 2 173,22 | х | х |
| с 01.07.2023 | 225,64 | 222,94 | 237,78 | 226,98 | 188,03 | 185,78 | 198,15 | 189,15 | 35,07 | 2 811,76 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования  
МУП «Тепло-Темир**

**Расходы на тепловую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 3 | | 0 | | -3 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 591 | | 0 | | -1 591 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 694 | | 694 | | 0 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 22 984 | | 22 988 | | 4 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 3 930 | | 4 904 | | 974 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 90 | | 90 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 29 201 | | 28 676 | | -525 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 657 | | 603 | | -54 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 10 | | 0 | | -10 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | | 0 | | -8 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 640 | | 603 | | -37 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 210 | | 210 | | 0 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 867 | | 813 | | -54 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 867 | | 813 | | -54 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 15 842 | | 8 873 | | -6 969 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 284 | | 11 701 | | 417 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 897 | | 873 | | -24 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 28 023 | | 21 447 | | -6 576 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 29 201 | | 28 676 | | -525 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 867 | | 813 | | -54 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 28 023 | | 21 447 | | -6 576 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 58 091 | | 50 936 | | -7 155 | |

Приложение № 13 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные параметры регулирования для формирования   
долгосрочных тарифов МУП «Тепло-Темир» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень опера-ционных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности  тепло-снабжения | Показа-тели энерго-сбереже-ния  и энергети-ческой эффек-тивности | Реализация программ  в области энерго-сбережения  и повы-  шения энергети-ческой эффек-тивности | Дина-мика измене-ния расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МУП «Тепло-Темир» | 2021 | 28 676 | 1,00 | x | x | x | x | x |
| 2022 | х | 1,00 | x | x | x | х | х |
| 2023 | x | 1,00 | x | x | x | x | x |

Приложение № 14 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы МУП «Тепло-Темир» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,**

**на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| МУП «Тепло-Темир» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2021 | 2 442,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 695,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 695,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 173,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 173,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 811,76 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2021 | 2 930,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 034,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 034,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 607,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 607,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3 374,11 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 15 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы МУП «Тепло-Темир» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,  
на период с 01.01.2021 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «Тепло-Темир» | с 01.01.2021 | 198,35 | 196,01 | 208,90 | 199,52 | 165,29 | 163,34 | 174,08 | 166,27 | 32,42 | 2 442,49 | х | х |
| с 01.07.2021 | 149,57 | 147,94 | 156,89 | 150,37 | 124,64 | 123,28 | 130,74 | 125,31 | 32,42 | 1 695,14 | х | х |
| с 01.01.2022 | 149,57 | 147,94 | 156,89 | 150,37 | 124,64 | 123,28 | 130,74 | 125,31 | 32,42 | 1 695,14 | х | х |
| с 01.07.2022 | 182,33 | 180,24 | 191,72 | 183,37 | 151,94 | 150,20 | 159,77 | 152,81 | 33,72 | 2 173,22 | х | х |
| с 01.01.2023 | 182,33 | 180,24 | 191,72 | 183,37 | 151,94 | 150,20 | 159,77 | 152,81 | 33,72 | 2 173,22 | х | х |
| с 01.07.2023 | 225,64 | 222,94 | 237,78 | 226,98 | 188,03 | 185,78 | 198,15 | 189,15 | 35,07 | 2 811,76 | х | х |

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

\*\* Компонент на тепловую энергию для МУП «Тепло-Темир»установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 415.

Приложение № 16 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «Термаль»,  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемых на потребительском рынке (г. Белово)**

**Беловского городского округа на 2021 год**

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Термаль».

Сокращенное наименование организации – ООО «Термаль».

ИНН 4202031496, КПП 420201001, ОГРН 1074202001730.

Юридический адрес: 652600, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Маркса, д. 5А.

Фактический адрес: 652600, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово, ул. Маркса, д. 5А.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – исполнительный директор Денисенко Анатолий Николаевич.

ООО «Термаль» находится на общей системе налогообложения.

ООО «Термаль»включает в себя котельную в г. Белово, которая предназначена для обеспечения теплоснабжения систем отопления и горячего водоснабжения подключенных потребителей: 73 жилых дома, 102 объекта индивидуального предпринимательства, 40 объектов бюджетной сферы, 70 прочих объектов.

ООО «Термаль» осуществляет следующие виды деятельности производство, передача и сбыт тепловой энергии в горячей воде и ГВС потребителям г. Белово Кемеровской области-Кузбасса.

Предприятие осуществляет свою деятельность согласно Уставу.

ООО «Термаль» эксплуатирует имущество на основании концессионного соглашения № К-491 от 16.08.2016 (стр. 338-366, том 1).

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2016 – 2025 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.10.2016 № 157 «Об установлении ООО «Термаль» (г. Белово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2016 – 2019 годы» в редакции постановления от 03.12.2019 № 521 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.10.2016 № 157 «Об установлении ООО «Термаль» (г. Белово) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2016 – 2019 годы».

ООО «Термаль» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением исх. № 373 от 27.04.2020  
(вх. № 1936 от 30.04.2020) и представило тарифное дело для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию и ГВС в закрытой системе теплоснабжения, реализуемых на потребительском рынке г. Белово на 2021 год.

На основании заявления ООО «Термаль» открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель ГВС (в закрытой системе), поставляемые потребителям ООО «Термаль» на 2021 год» № РЭК/63-Термаль-2021 от 30.04.2020.

1. **Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Далее Основы ценообразования).
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* 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 Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ (далее индекс потребительских цен) на 2021 год составит 103,6.

Расчеты в электронном виде содержатся в расчетном файле, которые являются неотъемлемой частью экспертного заключения.

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

Материалы ООО «Термаль» (г. Белово) по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2016-2025, 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 на бумажном носителе, а также в формате шаблона ЕИАС, согласно письму Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 06.04.2020 № М-8-78/857-02.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Термаль» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2019 года.

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.

Схема теплоснабжения Беловского городского округа утверждена постановлением администрации Беловского городского округа от 03.06.2020 №1400-п (<https://www.belovo42.ru/doc1/2020/06/03/17242-2020-1400.html>).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Беловского городского округа, актуализированной на 2021 год (стр. 204 и 216 схемы теплоснабжения).

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 4 232,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 24.11.2015 № 587, также данные потери закреплены в концессионном соглашении).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,75 % или 2 096,00 Гкал.

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 2017-2019 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 «Термаль» г. Белово

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 39873,35 |  |
| 2018 | 39922,25 | 0,12 |
| 2019 | 40292,43 | 0,93 |
| план 2021 | 40504,00 | 0,52 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Термаль»   
г. Белово на 2021 год

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 76 209 | 40 122 | 36 087 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 74 113 | 39 019 | 35 094 |
| 3 | Полезный отпуск | 69 881 | 36 791 | 33 090 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 69 597 | 36 641 | 32 956 |
| 4.1 | - жилищные организации | 40 504 | 21 324 | 19 180 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 14 443 | 7 604 | 6 839 |
| 4.3 | - прочие потребители | 14 650 | 7 713 | 6 937 |
| 5 | - производственные нужды | 284 | 150 | 134 |
| 6 | Потери, всего | 6 328 | 3 331 | 2 997 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 2 096 | 1 103 | 993 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 4 232 | 2 228 | 2 004 |

1. **Расчет операционных расходов**

Предприятием были заявлены операционные расходы на уровне 57 854,86 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: отчет о фактических показателях надежности и энергетической эффективности за 2019 год (стр. 376, том 2); расчет количества условных единиц на 01.01.2020 (стр. 53, том 1); основные производственные показатели 2021, таблица 3.1 (стр. 54, том 1); расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); расчет необходимой валовой выручки по производству и реализации тепловой энергии ООО «Термаль» на 2021 год (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42); обосновывающие документы для У.Е. (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42).

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Термаль», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно пункту 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.

Изменение условных единиц и установленной тепловой мощности источника тепловой энергии ООО «Термаль» связано с мероприятиями по реконструкции котельной и тепловых сетей, согласно схеме теплоснабжения Беловского городского округа (см. приложение 1), соответственно индекс изменения количества активов (ИКА) на 2021 год равен 0,24046.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6.

 =47 422,02 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,036) × (1+0,75×0,240456) = 57 409,38 тыс. руб.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год

долгосрочного периода регулирования,

приложение 5.2 Методических указаний

| № п/ п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0,0001596 | 0,2404559 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 97,143 | 116,483 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 34,33 | 35,75 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,0256399 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 47 422,02 | 57 409,38 |

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов

ООО «Термаль» постатейно,

приложение 5.1 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2021 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 766,55 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 460,63 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 47 867,31 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 077,23 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 5 042,03 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 159,95 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 35,68 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 57 409,38 |

1. **Расчет неподконтрольных расходов**

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.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 701,67 тыс. руб. при объеме стоков 20,111 тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2); счет -фактуры по водоотведению за 2019 (стр. 377—378, том 2); реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, приложение 5.4 (стр. 52, том 2); договор водоотведения с ООО «Беловские Городские Очистные сооружения» от 14.11.2013 № 985 (стр. 112-117, том 1); счет-фактуры за 2020 год (118-120, том 1).

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования прогнозный тариф ООО «БЕЛГОС» на водоотведение на 2021 год (в 1 полугодии – 34,24 руб./м3; во 2 полугодии – 35,61 руб./м3). Исходя из установленных тарифов, а также доли полезного отпуска в 2021 году (1 полугодие 52,54 %, 2 полугодие 47,46%) средний тариф на водоотведение составил 34,89 руб. м3(без НДС).

Всего расходы на водоотведение с учетом доли полезного отпуска по расчету экспертов составили 669,24тыс. руб. на объем стоков 19,182 тыс. м3.

Эксперты признают величину затрат 630,26 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложений предприятия в сторону снижения составила 21,75 тыс. руб., в связи с рассчитанным экспертами объемом стоков, согласно пункту 34 Методических указаний в сопоставимых условиях.

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 408,04 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2019 (стр. 77-94, том 2); налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 (стр. 96-10, том 2); декларация о плате негативное воздействие на окружающую среду за 2019 (стр. 101-121, том 2); расчет налога на имущество на 2018-2026 год (стр. 94-96, том 1); расчет затрат на обязательное страхование с приложение страховых полисов (стр. 97-111, том 1); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2).

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат 377,05 тыс. руб. экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год, в том числе плата за негативное воздействие 15,89 тыс. руб.; расходы на обязательное страхование 117,13 тыс. руб.; налог на имущество организации 239,02 тыс. руб.; транспортный налог 5,01 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону уменьшения составила 30,99 тыс. руб. в связи с исключением: повышающих коэффициентов за сверхнормативные выбросы из расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду заявленные предприятием.

**7.3 Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 497,62 тыс. руб., в том числе аренда земли 166,05 тыс. руб., аренда имущества 331,57 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); расчет «арендная плата за землю, арендная плата за имущество ООО «Термаль», план 2021 года» с приложением обосновывающих документов (стр. 121-171, том 1); оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20.01 и 26 за 2019 год (стр. 43-46, том 2).

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат 497,62 тыс. руб. экономически обоснованной, согласно пункту 45 Основ ценообразования (см. приложение 5) и предлагают включить в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка предложений предприятия отсутствует.

* 1. **Расходы по сомнительным долгам**

Согласно пункту 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, учитываются в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 517,43 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные обосновывающие материалы: расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); справка расчет по сомнительным долгам за 2019 (стр. 133-134, том 2); бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 (стр. 4-16, том 2); дебиторская задолженность по счету 62.01 на 31.12.2019 ООО «Термаль» (стр. 54-55, том 2); кредиторская задолженность на 31.12.2019 ООО «Термаль» (стр. 56, том 2); выписка из схемы теплоснабжения Беловского городского округа с организациями определенными в качестве ЕТО (стр. 193-194, том 1); расчет расходов по сомнительным долгам ООО «Термаль» на 2021 год (стр. 192, том 1).

На основании представленных документов эксперты признают величину затрат 1 517,43 тыс. руб. экономически обоснованной, согласно пункту 47 Основ ценообразования и предлагают включить в НВВ предприятия на 2021 год.

* 1. **Отчисления на социальные нужды**

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 (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда) согласно расчету;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,20 %).

Предприятие представило обосновывающие документы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год (стр. 61, том 2); уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2020 год (стр. 184, том 1); оборотно-сальдовую ведомость по счету 69 за 2019 (стр. 63-64, том 2); «список работников по классам условия труда по результатам АРМ и СОУТ» (стр. 188-191, том 1); анализ взносов (тяжелые условия труда) 2019 (стр. 186, том 1); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2). расчет необходимой валовой выручки по производству и реализации тепловой энергии ООО «Термаль» на 2021 год (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
15 340,00 тыс. руб.

На основании представленных документов эксперты предлагают учесть страховые взносы в размере 31,90 % с учетом дополнительного тарифа за вредные условия труда (1,7 %) от планового размера ФОТ, учтённого в составе операционных расходов (47 867,31 тыс. руб.), всего в сумме 15 269,67 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2021 год относительно предложений предприятия составила 70,33 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с пересчетом ФОТ в составе операционных расходов, в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования.

* 1. **Амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

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

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

В подтверждение основных средств необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности представлены следующие обосновывающие материалы: положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета (стр. 9-28, том 1); приказ об утверждении Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета (стр. 8, том 1); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2); «ведомость амортизации ОС по ООО «Термаль» собственные основные средства» (стр. 195-196, том 1); «ведомость амортизации ОС по ООО «Термаль» арендованные основные средства(стр. 197-198, том 1); справка расчет амортизации НМА по концессии за 2021 год (стр. 199, том 1).

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 137,36 тыс. руб., в том числе собственных и арендованных основных средств 225,76 тыс. руб., НМА по концессии 1 911,60 тыс. руб.

На основании представленных документов эксперты признают экономически обоснованные расходы в размере 2 125,38 тыс. руб., в том числе собственных и арендованных основных средств 213,78 тыс. руб. (см. приложение 2), НМА по концессии 1 911,60 тыс. руб., согласно расчету (см. приложение 3) и предлагают принять указанную сумму в НВВ предприятия на 2021 год.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2021 год относительно предложений предприятия составила 11,97 тыс. руб. в сторону снижения, по вышеуказанных причинам.

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**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
33 104,61 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы. расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, приложение 5.4 (стр. 52, том 2); расчет расхода топлива приложение 4.4 (стр. 184, том 2); договор на поставку угля ООО «Белкоммерц» от 21.01.2019 № 21/01 (стр. 185-190, том 2); договор перевозки груза с ИП Самылкин Д.В. от 22.10.2019 № 20/19 (стр. 191, том 2); договор перевозки груза с ООО «Вип-Вей» от 28.12.2018 № 47/19 (стр. 192, том 2); договор перевозки груза с ООО «Импульс» от 28.12.2018 № 48/19 (стр. 193, том 2); оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.03 за 2019 год (стр. 194, том 2); счет-фактуры на уголь и по автоперевозкам за 2019 (стр. 195-201, том 2); расчет средневзвешенной низшей теплоты сгорания и зольности угля за 2019 год (стр. 203-207, том 2); расчет необходимой валовой выручки по производству и реализации тепловой энергии ООО «Термаль» на 2021 год (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42); физические показатели ООО «Термаль» (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42).

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 188,80 кг.у.т./Гкал, согласно долгосрочным параметрам для заключения концессионного соглашения, согласованным региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исх. № СМ-6-35/3313-02 от 30.11.2015) в размере 188,8 кг.у.т./Гкал, который был утверждён постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 24.11.2015 № 588.

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю, с учётом естественной убыли при перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе, согласно расчету экспертов, составил 19 133,52 тонн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,75 (фактическая низшая теплота сгорания 5 215 ккал/кг, в соответствии с расчетом средневзвешенной низшей теплоты сгорания и зольности угля за 12 мес. 2019, согласно сертификатам качества угля (стр. 203-207, том 2).

Стоимость угля марки Др принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q2.2020 и составила, с учетом применения ИЦП (далее индекса цен производителей) по углю энергетическому каменному на 2021 103,3, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020, 1 212,38 руб./т (без НДС).

Следует отметить, что цена длиннопламенного угля 1 212,38 руб./т., рассчитанная экспертами, не превышает среднюю цену по субъекту РФ - Кемеровская область - Кузбасс, отраженную в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q2.2020 в размере 1 344,17 руб./т (которая с ИЦП на уголь энергетический каменный 103,3 на 2021 составит 1 388,53руб./т.).

Таким образом, расходы на натуральное топливо по расчету экспертов составили 23 197,11 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется сторонним автомобильным транспортом на угольный склад предприятия от поставщика с шахты «Беловская» на расстояние 55 км. от котельной. Буртовка угля собственными силами.

Цена транспортировки принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q2.2020 и составила с учетом применения ИЦП (индекса цен производителей) по транспорту на 2021 год 103,6, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020, в расчёте на необходимое количество топлива, 290,88 руб./т (без НДС). Плановые расходы по автоперевозке составили 5 565,52 тыс. руб.

Стоимость буртовки принята экспертами в соответствии с информацией полученной через систему ЕИАС, заверенной электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов WARM.TOPL.Q2.2020 и составила с учетом применения ИЦП (индекса цен производителей) по транспорту на 2021 год 103,6, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020, в расчёте на необходимое количество топлива, 168,68 руб./т (без НДС). Плановые расходы буртовки угля составили 3 227,47 тыс. руб.

Всего расходы на транспортировку составили 8 792,99 тыс. руб.

Скорректированные расходы по статье на 2021 год составили 31 990,09 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 23 197,11 тыс. руб., стоимость транспортировки – 8 792,99 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2021 году, относительно предложений предприятия, составила 1 114,52 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами индексов роста цен отличных от предложений предприятия и расчету топлива на плановый отпуск в сеть, согласно балансу тепловой энергии, рассчитанному экспертами (стр. 6, таблица 2).

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 4 к данному экспертному заключению.

* 1. **Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
17 575,43 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: расходы на прочие энергетические ресурсы приложение 4.7 (стр. 70, том 1); договор электроснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.07.2013 № 3033 (стр. 71-78, том 1); счет-фактуры за 1 кв. 2020 по электроэнергии (стр. 79-81, том 1); реестр счет-фактур за 2019 год (стр. 178-180, том 2); расчет необходимой валовой выручки по производству и реализации тепловой энергии ООО «Термаль» на 2021 год (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42); физические показатели ООО «Термаль» (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии за 2019, в соответствии с представленными документами, составляет   
3,71182 руб./кВт\*ч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2021 год, с последовательным применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2020 и 2021 год в размере 1,032 и 1,04, согласно по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2020, в размере 3,98383 руб./кВт\*ч.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2016 - 2025 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2021 год на уровне плана 2016 – 2025 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии с учётом планового увеличения полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год (в сопоставимых условиях).

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2021 год составили 16 578,36 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2021 год, относительно предложений предприятия, составила 997,07 тыс. руб. в сторону уменьшения, по вышеуказанным причинам.

* 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 2 139,53 тыс. руб. на объем воды в 58,794 тыс. м3.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: расчет расходов на приобретение холодной воды и теплоносителя приложение 4.8 (стр. 82, том 1); договор холодного водоснабжения с ООО «Водоснабжение» от 14.01.2014 № 528 (стр. 83-88, том 1); счет-фактуры за 1 кв. 2020 (стр. 89-91, том 1); реестр счет-фактур ООО «Водоснабжение» за 2019 год (стр. 181, том 2); счет-фактуры за ноябрь, декабрь 2019 (стр. 182-183, том 2); расчет необходимой валовой выручки по производству и реализации тепловой энергии ООО «Термаль» на 2021 год (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42); физические показатели ООО «Термаль» (доп. материалы в DOCS.FORM.6.42).

Необходимо отметить, что объем холодной воды в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2016 - 2025 годы, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
Таким образом, принимая объем холодной воды на 2021 год на уровне плана 2016 – 2025 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение холодной воды с учётом планового увеличения полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год (в сопоставимых условиях).

Поставщиком воды является ООО «Водоснабжение» г. Белово, для которого постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 645 были утверждены тарифы.

Стоимость 1 м3 холодной воды, поставляемой ООО «Водоснабжение» (г. Белово) на 2021 год, предлагается принять на уровне 36,39 руб./м3 (без НДС). Затраты приняты исходя из уровня среднегодовых значений (рассчитанных в соответствии с тарифами, утверждёнными постановлением от 19.12.2019 № 645 на 2020 год с учетом ИЦП водоснабжение, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020,), а также доли планового объема реализации тепловой энергии потребителям по полугодиям (1 полугодие – 52,65 % и 2 полугодие – 47,35 %), таким образом, среднегодовое значение составило 36,39 руб./м3 (без НДС).

Всего расходы на холодную воду составят по расчёту экспертов 2 010,21 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год относительно предложений предприятия, составила 129,32 тыс. руб. в сторону уменьшения, по вышеуказанным причинам.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя ООО «Термаль»,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложения предприятия на 2021 год | Предложения экспертов на 2021 год | Отклонение (5-4) | Динамика расходов (5-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на топливо | 29 861,10 | 33 104,61 | 31 990,09 | -1 114,52 | 7,1% |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 15 424,30 | 17 575,43 | 16 578,36 | -997,07 | 7,5% |
| 3 | Расходы на покупную тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 767,33 | 2 139,53 | 2 010,21 | -129,32 | 13,7% |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |  |  |
| 6 | ИТОГО | 47 052,73 | 52 819,57 | 50 578,66 | -2 240,91 | 7,5% |

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

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

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

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

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов (согласно пункту 39 Методических указаний);

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

1. Операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с пунктом 39 Методических указаний).

В подтверждение неподконтрольных расходов предприятием представлены следующие обосновывающие документы: расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов приложение 5.9 (стр. 53, том 2); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2); счет -фактуры по водоотведению за 2019 (стр. 377—378, том 2); реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, приложение 5.4 (стр. 52, том 2); договор водоотведения с ООО «Беловские Городские Очистные сооружения» от 14.11.2013 № 985 (стр. 112-117, том 1); налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2019 (стр. 77-94, том 2); налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 (стр. 96-10, том 2); декларация о плате негативное воздействие на окружающую среду за 2019 (стр. 101-121, том 2); расчет затрат на обязательное страхование с приложение страховых полисов (стр. 97-111, том 1); ); оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20.01 и 26 за 2019 год (стр. 43-46, том 2); бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 (стр. 4-16, том 2); уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год (стр. 61, том 2); оборотно-сальдовую ведомость по счету 69 за 2019 (стр. 63-64, том 2); «список работников по классам условия труда по результатам АРМ и СОУТ» (стр. 188-191, том 1); анализ взносов (тяжелые условия труда) 2019 (стр. 186, том 1); положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета (стр. 9-28, том 1); приказ об утверждении Положения об учетной политике для целей бухгалтерского учета (стр. 8, том 1); расчет неподконтрольных расходов (стр. 51, том 2); «ведомость амортизации ОС по ООО «Термаль» собственные основные средства» (стр. 195-196, том 1); «ведомость амортизации ОС по ООО «Термаль» арендованные основные средства(стр. 197-198, том 1); форма П-4 Сведения о численности, заработной плате и движении работников за октябрь, ноябрь, декабрь 2019 года (стр. 135-140, том 2); «структура заработной платы» (стр. 141, том 2); исполнение сметы расходов ООО «Термаль» за 2019 год (стр. 142-145, том 2); карточки счетов 10, 20, 26 за 2019 год (стр. 146-177, том 2).

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр фактических неподконтрольных расходов на тепловую энергию,

приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт предприятия  за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 523,12 | 599,86 | 76,74 |
| 1.2 | Арендная плата | 453,02 | 493,56 | 40,54 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 386,18 | 399,74 | 13,56 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 45,07 | 45,07 | 0,00 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 63,89 | 77,44 | 13,55 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог на имущество, транспортный налог) | 277,22 | 277,22 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 11 940,54 | 12 765,93 | 825,39 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 120,71 | 120,71 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 729,19 | 709,55 | -19,64 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 14 152,76 | 15 089,35 | 936,59 |
| 2 | Налог на прибыль | 1 969,36 | 1 969,36 | 0,00 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр.4=стр.1.1+стр.1.2+стр.1.3+стр.1.4+стр.1.5 +стр.1.6 +стр.1.7+стр.1.8+стр.2+стр.3. | 16 122,12 | 17 058,71 | 936,59 |

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).

Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 7.

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на тепловую энергию,

приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт предприятия за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 27 320,94 | 26 616,16 | -704,78 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 11 308,25 | 14 104,37 | 2 796,12 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 253,80 | 1 936,75 | 682,95 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр.6 = стр.1+стр.2+стр.3+ стр.4+стр.5.) | 39 882,99 | 42 657,28 | 2 774,29 |

4. Фактическая нормативная прибыль по расчету экспертов составила 1 305,56 тыс. руб., согласно проценту, установленному постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 521

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2019 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой

выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию), приложение 5.9 Методических указаний

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт предприятия за 2019 | Приведенный факт 2019 | Отклонение (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 48 958,60 | 45 525,63 | -3 432,97 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 16 122,12 | 15 089,35 | -1 032,77 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 39 883,00 | 42 657,28 | 2 774,28 |
| 4 | Нормативная прибыль | 901,34 | 1 305,56 | 404,22 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 739,46 | 3 836,86 | 97,40 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 3 375,92 | 3 375,92 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  | -23,24 | -23,24 |
| 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 |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка: (Стр.11=стр.1+стр.2+стр.3+стр.4+стр.5+ стр.6 +стр.7+стр.8+стр.9+стр.10.) | 112 980,44 | 113 736,71 | 756,27 |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 112 497,88 | 113 277,07 | 779,19 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 113 283,07 | 113 420,51 | 137,44 |
| 13 | Размер недополученных средств/избыток средств (Стр. 13 = стр. 11.1 – стр. 12.) | -785,19 | -143,44 | 641,75 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год.

Таблица 9

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ 2019)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 113 277,07 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 113 420,51 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 56 737,39 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 56 683,12 |
| 5 | Полезный отпуск (стат. форма 46-ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 63,525 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 33,433 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 30,092 |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.11.2018 № 344) | руб./Гкал | 1 697,03 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.11.2018 № 344) | руб./Гкал | 1 883,66 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -143,44 |

Размер корректировки по расчету экспертов с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов, составил 143,44 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

- 143,44 тыс. руб. × 1,032 (ИПЦ) × 1,036 (ИПЦ) = - 153,36 тыс. руб.

Таким образом, в целях корректировки НВВ по тепловой энергии на 2021 год по расчету экспертов необходимо учесть «-» 153,36 тыс. руб. (см. таблицу 13).

1. **Расчет необходимой валовой выручки ООО «Термаль» методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2021 год**

Таблица 10

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию,

приложение 5.2 Методических указаний

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,037 | 1,036 | 0,00 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,2526700 | 0,2404559 | -0,0122141 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 116,483 | 116,483 | 0,00 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 35,75 | 35,75 | 0,00 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл.) |  | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 57 854,86 | 57 409,38 | -445,48 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года на тепловую энергию =   
47 422,02 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1% ÷ 100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0,2404559) = 57 409,38 тыс. руб.

Таблица 11

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию

на 2021 год, приложение 5.3 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утвер-  ждено на 2020 | Предложе-ние предпр. на 2021 | Предложе-ние экспертов на 2021 | Корректи-ровка предложе-ний | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 568,08 | 701,67 | 669,24 | -32,43 | 17,8% |
| 1.2 | Арендная плата | 306,36 | 497,62 | 497,62 | 0,00 | 62,4% |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: |  |  |  |  |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 354,55 | 408,04 | 377,05 | -30,99 | 6,3% |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 40,94 | 46,87 | 15,89 | -30,98 | -61,2% |
| 1.4.3 | иные расходы (в т.ч. налог на имущество, транспортный налог) | 50,68 | 117,13 | 117,13 | 0,00 | 131,1% |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 12 613,25 | 15 340,00 | 15 269,67 | -70,33 | 21,1% |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 1 401,07 | 1 517,43 | 1 517,43 | 0,00 | 8,3% |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 897,59 | 2 137,36 | 2 125,38 | -11,98 | 12,0% |
|  | ИТОГО | 17 140,90 | 20 602,12 | 20 456,40 | -145,72 | 19,3% |
| 2 | Налог на прибыль | 1 613,29 | 1 321,50 | 301,79 | -1 019,71 | -81,3% |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 18 754,19 | 21 923,62 | 20 758,19 | -1 165,43 | 10,7% |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

Таблица 12

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергии

на 2021 год, приложение 5.4 Методических указаний

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо (см. стр. 14 | 29 861,10 | 33 104,61 | 31 990,09 | -1 114,52 | 7,1% |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (см. стр. 15) | 15 424,30 | 17 575,43 | 16 578,36 | -997,07 | 7,5% |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |  |  |  |  |
| 4 | Расходы на холодную воду (см. стр. 16) | 1 767,33 | 2 139,53 | 2 010,21 | -129,32 | 13,7% |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |  |  |  |  |
| 6 | ИТОГО | 47 052,73 | 52 819,57 | 50 578,66 | -2 240,91 | 7,5% |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен в соответствии с Методическими указаниями.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию  
методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 47 422,02 | 57 854,86 | 57 409,38 | -445,48 | 21,1% |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 18 754,19 | 21 923,62 | 20 758,19 | -1 165,43 | 10,7% |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 47 052,73 | 52 819,56 | 50 578,66 | -2 240,90 | 7,5% |
| 4 | Нормативная прибыль | 6 453,17 | 1 208,58 | 1 207,14 | -1,44 | -81,3% |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 150,40 | 4 008,62 | 4 008,62 | 0,00 | -3,4% |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 32,14 |  | -153,36 | -153,36 | -577,2% |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |  |  |  |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей |  |  |  |  |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 123 864,65 | 137 815,24 | 133 808,63 | -4 006,61 | 8,0% |
| 11.1 | Необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 123 382,97 | 137 230,55 | 133 286,63 | -3 943,92 | 8,0% |
| 12 | Товарная выручка | 123 382,97 | 137 230,55 | 133 286,63 | -3 943,92 | 8,0% |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями.

1. **Тарифы ООО «Термаль» на тепловую энергию на 2021 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 36,641 | 1 883,02 | 0,00 % | 68 995,51 |
| июль - декабрь | 32,956 | 1 950,81 | 3,60 % | 64 291,12 |
|  |  |  |  |  |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** | 69,597 | 1 915,12 | 1,70 | 133 286,63 |

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
6 341,34 тыс. руб., при средней цене холодной воды 34,26 руб./м3, и среднегодовом тарифе за 1 Гкал. 1 966,82 руб./Гкал.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы: расчет полезного отпуска горячей воды на 2021 (стр. 257, том 1); «расчет полезного отпуска теплоносителя» (стр. 258, том 1); расчет стоимости реагентов подготовки сетевой воды на 2021 год (стр. 259, том 1); «расчет тарифа на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, приложение 6.6» (стр. 260, том 1); расчет тарифа на горячую воду, приложение 6.8 (стр. 261, том 1); договоры поставки соли с обосновывающими документами (стр. 262-268, том 1); карточки счета 20.01 за 2019 год в разрезах субконто: горячая вода, тепловая энергия, реактивы, соль (стр. 169-177, том 2).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Согласно разделу VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и прибыли, также расчет необходимой валовой выручки не производится в виду отсутствия таковых расходов, а осуществляется определение двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытых системах теплоснабжения по следующим формулам:

**Компонент на холодную воду**

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на питьевую воду (питьевое водоснабжение) по формуле:

,

где:

 - компонент на холодную воду i-той регулируемой организации, руб./куб. м;

 - тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), рассчитанный в соответствии с [главами VIII](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFG4I), [VIII.I](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DB7DNFGFI) настоящих Методических указаний, руб./куб. м.

В случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет забор воды и водоподготовку, компонент на питьевую воду устанавливается исходя из расходов регулируемой организации на осуществление этой деятельности, определенных в соответствии с [разделом IV](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFC844C9224C13C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DE7BNFG7I) настоящих Методических указаний, но не выше тарифа гарантирующей организации на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества. Предприятие приобретает воду у ООО «Водоснабжение» (г. Белово), подогревает, умягчает на ВПУ и поставляет на потребительский рынок в виде горячей воды. Уровень планируемого объема воды на ГВС на потребительский рынок на 2021 год составляет 162 000 м3.

Затраты на соль составили 597,96 тыс. руб., в размере фактически сложившихся за 2019 с учетом ИЦП (индекса цен производителей) производства химических веществ, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

Тарифы на холодную воду установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 645 для ООО «Водоснабжение».

Стоимость 1 м3 воды с 01.01.2021 предлагается принять на уровне 35,71 руб./м3 (без НДС), исходя из тарифа, действующего до 31.12.2020, согласно вышеуказанному постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области, для ООО «Водоснабжение» на неизменном уровне.

С 01.07.2021 к тарифу 1 полугодия 2021 года применен ИЦП (индекс цен производителей) согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 16.09.2020, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 на 2021 год по водоснабжению – 104,0 %, что составило 37,14 руб./м3 (без НДС).

Таким образом средний тариф на 2021 год с учетом доли отпуска (0,4977 и 0,5023) составил 36,43 руб./м3 (без НДС).

С учетом стоимости единицы приобретаемой воды и реагентов, стоимость компонента холодная вода на 2021 год составит:

c 01.01.2021 – 39,40 руб./ м3 (без НДС);

с 01.07.2021 – 40,83 руб./ м3 (без НДС).

Среднегодовая стоимость компонента с учетом доли отпуска по полугодиям – 40,12 руб./ м3 (без НДС).

Планируемые объемы отпуска горячей воды приведены в таблице 19.

Таблица 19

Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «Термаль» на 2021 год.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 | Предложе-ния предприятия на 2021 | Предложе-ния экспертов на 2021, | в том числе | |
|
| 1-е п/г 2021 | 2-е п/г 2021 |
| Всего полезный отпуск на сторону, в т.ч. | м3 | 147104,03 | 162000,00 | 162000,00 | 80627,40 | 81372,60 |
| Жилищные организации | м3 | 127019,05 | 139881,20 | 139881,20 | 80627,40 | 81372,60 |
| Бюджетные организации | м3 | 8250,77 | 9086,30 | 9086,30 | 69618,87 | 70262,33 |
| Прочие потребители | м3 | 11834,21 | 13032,50 | 13032,50 | 4522,25 | 4564,05 |
| Производственные нужды | м3 |  |  |  |  |  |
| Всего полезный отпуск | м3 | 147104,03 | 162000,00 | 162000,00 | 80627,40 | 81372,60 |

**Компонент на тепловую энергию**

Значение компонента на тепловую энергию при использовании одноставочного тарифа на тепловую энергию определяется по формулам:

,

где:  - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - тариф на тепловую энергию, руб./Гкал.

При применении двухставочных тарифов на тепловую энергию значение компонента на тепловую энергию рассчитывается по формулам:

,

,

где:

 - компонент на тепловую энергию в части условно переменных расходов, руб./Гкал;

 - ставка тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал;

 - компонент на тепловую энергию в части условно постоянных расходов, тыс. руб./Гкал в час;

 - ставка тарифа на содержание централизованной системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), тыс. руб./Гкал в час.

В случае, если при установлении тарифов на тепловую энергию не были учтены расходы регулируемой организации, предусмотренные [пунктами «б](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFG0I)», «в», «[г» пункта 92](consultantplus://offline/ref=DA06D0DF696CC0831663215F5C3709CFCB4DCF274C11C4125D9949374F2CB2D8CC8ABBE81D20DC76NFGEI) Основ ценообразования, такие расходы учитываются при расчете компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию рассчитан согласно пункту 7.

Следовательно, тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения равны:

Таблица 20

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Компонент на холодную воду,  руб./ м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| с 01.01.2021 | 40,12 | 1 883,02 | х | х |
| с 01.07.2021 | 40,12 | 1 950,81 | х | х |
| С ростом: | 0,00 % | 3,60 % |  |  |

Приложение № 17 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Термаль»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Беловского городского округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | Свы-  ше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО  «Термаль» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 1883,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1883,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1883,02 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1950,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1840,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1949,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1949,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1961,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 1961,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2089,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2089,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2089,62 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2259,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2259,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2259,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2340,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2208,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2338,93 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2023 | 2338,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2353,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2353,68 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2507,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2507,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2507,54 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

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

Приложение № 18 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Термаль» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке Беловского городского округа,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2020, с 01.01.2022 по 31.12.2025**

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 холодную воду,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  <\*\*>  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-  суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Термаль» | с 01.01.2020 | 174,91 | 163,61 | 186,20 | 173,77 | 145,76 | 136,34 | 155,17 | 144,81 | 32,21 | 1 883,02 | х | x |
| с 01.07.2020 | 187,22 | 175,93 | 198,53 | 186,10 | 156,02 | 146,61 | 165,44 | 155,08 | 42,48 | 1 883,02 | х | x |
| с 01.01.2022 | 181,74 | 170,70 | 192,79 | 180,64 | 151,45 | 142,25 | 160,66 | 150,53 | 40,49 | 1 840,22 | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2022 | 189,62 | 177,94 | 201,32 | 188,46 | 158,02 | 148,28 | 167,77 | 157,05 | 40,49 | 1 949,11 | x | x |
| с 01.01.2023 | 191,57 | 179,87 | 203,27 | 190,40 | 159,64 | 149,89 | 169,39 | 158,67 | 42,11 | 1 949,11 | x | x |
| с 01.07.2023 | 192,44 | 180,67 | 204,20 | 191,27 | 160,23 | 150,56 | 170,17 | 159,39 | 42,11 | 1 961,17 | x | x |
| с 01.01.2024 | 194,46 | 182,70 | 206,23 | 193,28 | 162,05 | 152,25 | 171,86 | 161,07 | 43,79 | 1 961,17 | x | x |
| с 01.07.2024 | 203,78 | 191,24 | 216,32 | 202,52 | 169,82 | 159,37 | 180,27 | 168,77 | 43,79 | 2 089,94 | x | x |
| с 01.01.2025 | 205,88 | 193,34 | 218,42 | 204,62 | 171,57 | 161,12 | 182,02 | 170,52 | 45,55 | 2 089,94 | x | x |
| с 01.07.2025 | 205,86 | 193,32 | 218,40 | 204,60 | 171,55 | 161,10 | 182,00 | 170,50 | 45,55 | 2 089,62 | x | x |

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Термаль» на горячую воду в закрытой системе водоснабжения,**

**реализуемую на потребительском рынке Беловского городского округа, на период с 01.01.2021 по 31.12.2021**

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для населения,  руб./м3 \*  (с НДС) | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,  руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | |
|
| Одноставочный, руб./Гкал  (без НДС) <\*\*> | Одноставочный, руб./Гкал  (с НДС) <\*\*> |
| ООО «Термаль» | с 01.01.2021 | 48,14 | 40,12 | 1 883,02 | 2 259,62 |
| с 01.07.2021 | 48,14 | 40,12 | 1 950,81 | 2 340,97 |

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

<\*\*> Компонент на тепловую энергию для ООО «Термаль», реализуемую на потребительском рынке г. Белово, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 03.12.2019 № 522 и постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от «24».11.2020 № 418). ».

Приложение № 19 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2021 год

# Общая характеристика предприятия

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

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

Юридический адрес: 654054, Кемеровская область, г. Новокузнецк.

Фактический адрес: 654054, Кемеровская область, г. Новокузнецк.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – директор Андрей Борисович Барашкин, телефон (3843) 79-02-75.

АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез осуществляет теплоснабжение и услуги горячего водоснабжения потребителей по договорам: № 2717/14-2 от 01.01.2014, ООО «МИК»   
и № 5273/14-2 от 01.01.201 с ЗАО «ТалТЭК» и № 7051/18-1 от 21.05.2019   
с ООО «Управляющая компания «Жилищный комплекс Прокопьевского района».

Организация находится на общей системе налогообложения.

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

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

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

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

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

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования на 2019 – 2023 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 «Об установлении АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального района, на 2019-2023 годы».

АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 09-726 от 21.04.2020 (вх. № 1757 от 28.04.2020)  
и представило пакет обосновывающих документов (3 тома)  
для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Прокопьевского муниципального района на 2021 год.

На основании заявления АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2021 год АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез № РЭК/28-ТУР-2021 от 28.04.2020.

# Нормативно правовая база

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

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

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

Материалы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования   
2019-2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075  
и «Методических указаний по 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.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 26.09.2020, в соответствии с которым ИПЦ   
на 2021 год составит 103,6 %.

# Анализ расходов АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез

## Баланс тепловой энергии

Экспертами отмечается, что данные по объему передаваемой тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез отсутствуют в актуализированной схеме теплоснабжения Прокопьевского муниципального округа на 2021 год.

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.

Полезный отпуск на потребительский рынок составил в 2017 году – 0,502 тыс. Гкал; в 2018 году – 0,505 тыс. Гкал. Динамика изменения полезного отпуска на потребительский рынок составила в 2018 году относительно   
2017 года – 1,007. В 2019 году объём полезного отпуска на потребительский рынок составил 0,541 тыс. Гкал, динамика в 2019 году относительно 2018 года составила 1,071. Таким образом объем полезного отпуска тепловой энергии   
с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год, и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние   
3 года 0,541 × 1,007 × 1,071 = **0,584 тыс. Гкал.**

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

Объем потерь тепловой энергии для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез не утверждался   
и составляет **0,0 тыс. Гкал.**

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

**Баланс тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе: | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,562 | 5,281 | 5,281 |
| 2. | Собственные нужды котельных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Производственные нужды | тыс. Гкал | 9,979 | 4,9895 | 4,9895 |
| 4. | Потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 6. | Полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 0,584 | 0,292 | 0,292 |

**Баланс тепловой энергии АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез для категории   
население на 2021 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Население, тыс. Гкал | Динамика населения | Средняя динамика по населению |
| 2017 | 0,226 |  |  |
| 2018 | 0,227 | 1,007 |  |
| 2019 | 0,245 | 1,079 |  |
| 2021 |  |  | **1,086** |

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

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

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

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 (стр. 4 том 1).

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по ПСХ-2 (стр. 3 том 1).

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

Тариф на водоотведение для АО «УК «Кузбассразрезуголь», установленный постановлением РЭК Кузбасса от 22.09.2020 № 225   
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Таллинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)» составляет:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 года – 34,05 руб. куб. м.;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 года – 35,31 руб. куб. м.

В соответствии с п. 50 Методических указаний объём сточных вод для расчёта затрат по данной статье применяется равным плану 2019 года   
и составляет 0,04 тыс. куб. м.

Объем сточных вод по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,50/0,50) составит:

0,02 тыс. куб. м., на первое полугодие = 0,04 тыс. куб. м (годовой объем стоков) × 0,50 %;

0,02 тыс. куб. м., на второе полугодие = 0,04 тыс. куб. м (годовой объем стоков) × 0,50 %.

Таким образом, расходы на водоотведение в 2021 году составят:

34,05 руб. куб. м (плановая цена сточных вод 1 полугодия 2021 года) × 0,02 тыс. куб. м (объем стоков) + 35,31 руб. куб. м (плановая цена сточных вод 2 полугодия 2021 года) × 0,02 тыс. куб. м (объем стоков) = **1 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 2 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Арендная плата

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

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

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

**Иные расходы, в том числе:**

**Налог на имущество**

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

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов (стр. 14 том 1).

Расчёт налога на имущество по участку ПСХ-2 за 2019 год (стр. 16 том 1).

Среднегодовая стоимость имущества, заявленная организацией, участвующего в производстве и реализации тепловой энергии, составляет   
19 601 тыс. руб. В связи с тем, что некоторые объекты основных средств   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез участвуют в нескольких, регулируемых РЭК Кузбасса видах деятельности (теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение) данные объекты исключаются из расчёта налога на имущество по виду деятельности теплоснабжение. Также из расчёта исключены объекты, не являющиеся недвижимым имуществом.

Таким образом из расчёта налога на имущество при формировании НВВ на 2021 год по виду деятельности теплоснабжение исключены следующие объекты основных средств:

- насос СМ100-65-250.4 – движимое имущество (среднегодовая стоимость имущества (далее - СГС) – 38 тыс. руб.);

- очистные сооружения (водосборник) – учтено в водоснабжении   
и водоотведении (СГС – 215 тыс. руб.);

- резервуар 500 куб. м. - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС – 6 тыс. руб.);

- скважина № 16202 - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС – 3 272 тыс. руб.);

- компрессор К-3 – движимое имущество (СГС – 105 тыс. руб.);

- канализационная сеть - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС – 17 тыс. руб.);

- водопровод хозбытовой - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС – 53 тыс. руб.);

- водопровод - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС –   
10 тыс. руб.);

- водоочистная станция для очистки подземных вод площадки филиала - учтено в водоснабжении и водоотведении (СГС – 5 748 тыс. руб.).

Общая сумму, исключённая из расчёта налога на имущество СГС, составляет 9 194 тыс. руб.

СГС имущества (ливневая канализация СГС – 9 683 тыс. руб.; терминал по контролю компетентности рабочих СГС – 53 тыс. руб.; теплотрасса СГС – 91 тыс. руб.; здание котельной СГС – 203 тыс. руб.; забор металлический СГС – 167 тыс. руб.) участвующего при расчёте налога на имущество по виду деятельности теплоснабжение составляет 10 197 тыс. руб.

Таким образом налог на имущество используемый при расчёте НВВ   
на 2021 год составит: 10 197 тыс. руб. (СГС имущества) × 2,2 % (ставка налога на имущество) × 5,53 % (доля затрат организации относимая   
на потребительский рынок) = **12 тыс. руб.**

Расходы в размере 19 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Прочие налоги

По данной статье предприятием планируются расходы в размере  
4 тыс. руб., в том числе водный налог – 4 тыс. руб.

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие обосновывающие материалы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов (стр. 14 том 1).

Журнал проводок по счетам 23, 79 (стр. 15 том 1).

Налоговые декларации по водному налогу за период I, II, III, IV кварталы 2019 года (стр. 256-293 том 3).

В результате анализа экспертами было установлено, что документально подтверждённая и экономически обоснованная сумма водного налога составляет 50 тыс. руб.

Таким образом сумма водного налога, включаемого при расчёте НВВ   
на 2021 год, составит: 50 тыс. руб. × 5,53 % (доля затрат организации, относимая на потребительский рынок) = **3 тыс. руб.**

Расходы в размере 1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Отчисления на социальные нужды

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 (30 %);

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

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

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие не представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний на 2021 год.

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

По оценке экспертов, на 2021 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
886 тыс. руб. (ФОТ на 2019 год) ÷ 949 тыс. руб. (операционные расходы   
на 2019 год) × 994 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) =   
928 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2021 год при этом составят:   
928 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **280 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 93 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Амортизация

По данной статье предприятием планируются амортизационные начисления в размере 72 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии по участку ПСХ-2 (стр. 1 том 1).

Расчёт амортизационных отчислений по участку ПСХ-2 (стр. 12 том 1).

Расшифровка амортизационной ведомости по подразделению 08040502030 участок ПСХ-2 за 2019 год (стр. 13 том 1 - выписка счёта 02   
из 1С).

В данном разделе экспертного заключения все суммы амортизационных отчислений приведены с учётом доли затрат на потребительский рынок   
в размере 5,53 %.

В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», сумма амортизации основных средств регулируемой организации, относимые к объектам теплоснабжения, определяются  
при установлении тарифов на очередной период регулирования  
в соответствии с законодательством Российской Федерации, регулирующим отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно пунктам 7, 8 приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н  
«Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации  
на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога  
на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

В связи с тем, что некоторые объекты основных средств   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез участвуют в нескольких, регулируемых РЭК Кузбасса видах деятельности (теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение) данные объекты исключаются из расчёта амортизации по виду деятельности теплоснабжение.

Список объектов, исключённых из расчёта амортизации (амортизация учтена в видах деятельности – водоснабжение и водоотведение):

- насос СМ100-65-250.4 – амортизация 1 тыс. руб.;

- очистные сооружения (водосборник) – амортизация 3 тыс. руб.;

- резервуар 500 куб. м. - амортизация 0,077 тыс. руб.;

- скважина № 16202 - амортизация 16 тыс. руб.;

- компрессор К-3 – амортизация 3 тыс. руб.;

- канализационная сеть - амортизация 0,2 тыс. руб.;

- водопровод хозбытовой - амортизация 0,7 тыс. руб.;

- водопровод - амортизация 0,3 тыс. руб.;

- водоочистная станция для очистки подземных вод площадки филиала - амортизация 33 тыс. руб.

Амортизационные отчисления с основных средств (ливневая канализация – 28 тыс. руб.; терминал по контролю компетентности рабочих – 0,3 тыс. руб.; теплотрасса – 0,6 тыс. руб.; здание котельной – 2 тыс. руб.; забор металлический – 0,5 тыс. руб.), участвующих при расчёте суммы амортизации по виду деятельности теплоснабжение составляют **31 тыс. руб.**

Расходы в размере 41 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**Налог на прибыль**

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

## Расходы на топливо

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

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется уголь марки Др собственной добычи.

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

Расчёт затрат на котельное топливо, используемое в процессе выработки тепловой энергии по участку ПСХ-2 (стр. 5 том 1).

Журнал проводок по счету 23, 43 за 2019 год (стр. 6 том 1).

Цена топлива, согласно отчётной форме WARM.TOPL.Q2.2020 составила в 2020 году 1 030,95 руб./т. (цена доставки топлива включена в цену топлива).

Эксперты рассчитали цену угля, на 2021 год, с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2021/2020  
в размере 1,033, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020: 1 030,95 руб./т ×1,033 (индекс) =1 064,97 руб./т.

Экспертами проведён анализ цен угля марки Др (с доставкой)   
на территории Кемеровской области – Кузбасса за 2 кварта 2020 года   
на основании данных сводной отчётной формы СВОД WARM.TOPL.Q2.2020. В соответствии с данной формой средневзвешенная цена угля марки Др   
с доставкой составляет 1 631,48 руб./т. (без НДС). Таким образом себестоимость добычи угля АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез (1 030,95 руб./т.) не превышает средневзвешенной цены угля марки Др за аналогичный период.

Низшая теплота сгорания топлива принимается экспертами   
на основании отчётной формы WARM.TOPL.Q2.2020 на уровне 5460 ккал/кг.

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное принят на основании отчетных данных шаблона WARM.TOPL.Q1.2020 за 1 квартал 2020 год ̶ **0,780.**

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.07.2020 № 142  
в размере **213,2 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 213,2 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,780 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 273,33 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок на 2021 год составляет 0,584 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 0,584 тыс. Гкал (отпуск в сеть на потребительский рынок) × 273,33 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) = **160 т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2021 год составляют: 0,160 тыс. т (объем топлива) × 1 064,97 руб./т (цена топлива,   
на 2021 год) = **170** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 109 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Расходы на электрическую энергию

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

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

Расчёт затрат на электроэнергию на выработку и транспортировку тепловой энергии по участку ПСХ-2 (стр. 7 том 1).

Расчёт фактического тарифа на электроэнергию по участку ПСХ-2 (журнал проводок по счету 23 стр. 8-9 том 1).

Договор поставки электроэнергии и мощности № 421/08 от 07.07.2008 г. с ЗАО «Энергопромышленная компания» (стр. 46-88 том 2).

Договор оказания услуг по передаче электроэнергии № 2075/14   
от 17.12.2014 г. с ООО «КЭнК» (стр. 2-45 том 2).

Расшифровки к счетам-фактурам за электроэнергию по договорам   
(стр. 33-183 том 3):

Расшифровки к счетам-фактурам № 52, 69, 92 от 31.01.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 139, 278, 301 от 28.02.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 219, 694, 671 от 31.03.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 510 от 30.04.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 607 от 31.05.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 727, 1802, 1804 от 30.06.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 2038, 2041 от 31.07.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 2323, 2324 от 31.08.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 1310, 2608, 2605 от 30.09.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 1736, 2835, 2833 от 31.10.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 3081, 3082, 1848 от 30.11.2019.

Расшифровки к счетам-фактурам № 3354, 3351, 2044 от 31.12.2019.

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 12 месяцев 2019 года, в соответствии с представленными расшифровками   
к счетам-фактурам, составляет 1,38215 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2021 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2020/2019 в размере 1,032, на 2021/2020 в размере 1,040, опубликованными на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

1,38215 руб./кВтч ×1,032 (индекс) × 1,040 (индекс) =   
**1,48343** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019 - 2021 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2021 год на уровне плана 2019 –   
2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

55,54 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2019 – 2023 годы, с учётом доли затрат на потребительский рынок в размере 5,53 %.) × 1,48343 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2021 год) = **82 тыс. руб.**, и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 90 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные.

## Расходы на холодную воду

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

При производстве и реализации тепловой энергии   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез используется вода собственного подъёма.

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

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 (стр. 4 том 1).

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии ПСХ-2 и объёма сточных вод (стр. 3 том 1).

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

Тариф на холодную воду для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, установленный постановлением РЭК Кузбасса   
от 22.09.2020 № 225 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 25.10.2018 № 283   
«Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, водоотведения и об установлении тарифов на техническую воду, водоотведение АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез») (Прокопьевский муниципальный округ)» составляет:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 года 28,85 руб. куб. м.

с 01.07.2021 по 31.12.2021 года 29,84 руб. куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2021 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2019-2021 годов, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Потребление холодной воды по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,50/0,50) и с учётом доли затрат на потребительский рынок в размере 5,53 % составит:

0,5 тыс. куб. м., на первое полугодие = 1 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,50;

0,5 тыс. куб. м., на второе полугодие = 1 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,50.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды в 2021 году составят:

28,85 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 1 полугодия 2021 года) × 0,5 тыс. куб. м (объем воды) + 29,84 руб. куб. м (плановая цена холодной воды 2 полугодия 2021 года) × 0,5 тыс. куб. м (объем воды) = **25 тыс. руб.**

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 12 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

## Прибыль

Расходы по данной статье предприятием не заявлены.

## Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных

## при установлении тарифов на тепловую энергию

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

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

 (тыс. руб.), (22)

где:

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

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

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

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

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

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

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

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров 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 реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, за 2019 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения   
и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

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

Расчёт стоимости воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по участку ПСХ-2 (стр. 4 том 1).

Расчёт расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии   
и отводимых сточных вод по ПСХ-2 (стр. 3 том 1).

В подтверждение расходов по уплате налога на имущество   
и водного налога предприятием представлены следующие документы:

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов (стр. 14 том 1).

Расчёт налога на имущество по участку ПСХ-2 за 2019 год (стр. 16 том 1).

Расчёт налогов и других обязательных платежей и сборов (стр. 14 том 1).

Журнал проводок по счетам 23, 79 (стр. 15 том 1).

Налоговые декларации по водному налогу за период I, II, III, IV кварталы 2019 года (стр. 256-293 том 3).

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

Смета затрат на генерацию и транспорт тепловой энергии по участку ПСХ-2 (стр. 1 том 1).

Расчёт ФОТ за 2019 год по участку ПСХ-2 (стр. 11 том 1).

В связи с недостаточностью документального обоснования затраты   
по статье отчисления на социальные нужды сформированы экспертами расчётным методом от планового фонда оплаты труда 2019 года   
и подтверждённой на 2019 год ставки отчислений на социальные нужды.

В подтверждение расходов по амортизации предприятием представлены следующие документы:

Расчёт амортизационных отчислений по участку ПСХ-2 (стр. 12 том 1).

Расшифровка амортизационной ведомости по подразделению 08040502030 участок ПСХ-2 за 2019 год (стр. 13 том 1 - выписка счёта 02   
из 1С).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по   
реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 14 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 14 |
|  | налог на имущество | 11 |
|  | водный налог | 3 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 238 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 28 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 281 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 281 |

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). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

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

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 180 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 44 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 13 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 238 |

4. Фактическая прибыль у предприятия отсутствует.

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

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2019 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 657 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 281 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 238 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 176 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2019 год.

## Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1 176 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 1 048 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 494 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 553 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (шаблон BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT) | тыс. Гкал | 0,541 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 0,271 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 0,271 |
| Тариф с 1 января 2019 года (постановление РЭК от 13.11.2018 № 355) | руб./Гкал | 1 826,44 |
| Тариф с 1 июля 2019 года (постановление РЭК от 13.11.2018 № 355) | руб./Гкал | 2 044,52 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 128 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 128 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)   
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию, составляет 128 тыс. руб. (строка 7 таблицы 10).

В связи с тем, что в предложениях предприятия на 2021 год отсутствует сумма корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, величина рассчитанной корректировки не включается в НВВ   
предприятия на 2021 год для соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2021 год

### Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,038 | 1,036 | -0,002 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 17,16 | 17,16 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 8,8 | 8,8 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 996 | 994 | -2 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2021 года натепловую энергию =   
969 тыс. руб. (операционные расходы 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 ×   
(1 + 0,75×0) = **994 тыс. руб.**

### Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 3 | 1 | -2 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 35 | 16 | -19 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 35 | 15 | -20 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 373 | 280 | -93 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 72 | 31 | -41 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 483 | 328 | -155 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 483 | 328 | -155 |

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

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 279 | 170 | -109 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 172 | 82 | -90 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 37 | 25 | -12 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 488 | 277 | -211 |

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

### Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 996 | 994 | -2 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 483 | 328 | -155 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 488 | 277 | -211 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | -349 | -349 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 968 | 1 250 | -718 |

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

## Тарифы на тепловую энергию АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на 2021 год

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф (без НДС) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 0,292 | 2 103,19 | 0,00% | 614,00 |
| июль - декабрь | 0,292 | 2 178,90 | 3,60% | 636,00 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **0,584** | **2 141,50** | **1,82%** | **1 250,00** |

## Расчет тарифов АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Предприятие АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Прокопьевского муниципального округа   
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

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

Вся вода, используемая на ГВС, проходит дополнительную обработку  
с использованием магнитоимпульсного способа обработки.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно **стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды** (стр. 14 экспертного заключения).

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

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

Компонент на тепловую энергию для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемую  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019   
№ 672, от .11.2020 № \_\_\_\_\_).

Компонент на теплоноситель для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез, реализуемый  
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 710 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019   
№ 673, от .11.2020 №\_\_\_\_\_).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2021 год для АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на следующем уровне:

**Тарифы на горячую воду АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «УК «Кузбассразрез-уголь» - филиал Талдинский угольный разрез | с 01.01.2021 | 171,92 | 169,90 | 181,00 | 172,93 | 143,26 | 141,58 | 150,84 | 144,10 | 28,85 | 2 103,19 | х | х |
| с 01.07.2021 | 178,05 | 175,96 | 187,46 | 179,09 | 148,37 | 146,63 | 156,22 | 149,24 | 29,84 | 2 178,90 | х | х |

Сравнительный анализ динамики расходов   
АО «УК «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез  
в сравнении с предыдущими периодами регулирования

**Расходы на тепловую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 42 | | 43 | | 1 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 905 | | 928 | | 23 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 22 | | 23 | | 1 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 969 | | 994 | | 25 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 3 | | 1 | | -2 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 34 | | 16 | | -18 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 34 | | 15 | | -19 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 350 | | 280 | | -70 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 72 | | 31 | | -41 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 459 | | 328 | | -131 | |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 459 | | 328 | | -131 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 269 | | 170 | | -99 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 160 | | 82 | | -78 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 32 | | 25 | | -7 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 460 | | 277 | | -183 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | | Предложение экспертов  на 2021 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 969 | | 994 | | 25 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 459 | | 328 | | -131 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 460 | | 277 | | -183 | |
| 4 | Прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | | -349 | | -349 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 1 888 | | 1 250 | | -639 | |

Приложение № 20 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Ост- рый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | | свыше  13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | 9 |
| АО «Угольная компания «Кузбасс-разрез-уголь» - филиал Талдин-ский угольный разрез | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 1826,44 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2044,52 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2044,52 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2103,19 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2021 | 2103,19 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2021 | 2178,90 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2022 | 2183,41 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2022 | 2253,60 | x | x | x | x | | x |
| с 01.01.2023 | 2253,60 | x | x | x | x | | x |
| с 01.07.2023 | 2327,46 | 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 содержание 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | | с 01.01.2019 | | 2191,73 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2019 | | 2453,42 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2020 | | 2453,42 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2020 | | 2602,56 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2021 | | 2523,83 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2021 | | 2614,68 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2022 | | 2620,09 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2022 | | 2704,32 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.01.2023 | | 2704,32 | | x | x | x | | | | x | | | x | |
| с 01.07.2023 | | 2792,95 | | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | | x | | x | | x | x | | x | | | | x | | | x |

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

».

Приложение № 21 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на теплоноситель, реализуемый   
на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа,   
на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | (без НДС) | |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 27,54 | х |
| с 01.07.2019 | 27,92 | х |
| с 01.01.2020 | 27,92 | х |
| с 01.07.2020 | 28,85 | х |
| с 01.01.2021 | 28,85 | х |
| с 01.07.2021 | 29,84 | х |
| с 01.01.2022 | 33,15 | х |
| с 01.07.2022 | 36,13 | х |
| с 01.01.2023 | 36,13 | х |
| с 01.07.2023 | 37,67 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 27,54 | х |
| с 01.07.2019 | 27,92 | х |
| с 01.01.2020 | 27,92 | х |
| с 01.07.2020 | 28,85 | х |
| с 01.01.2021 | 28,85 | х |
| с 01.07.2021 | 29,84 | х |
| с 01.01.2022 | 33,15 | х |
| с 01.07.2022 | 36,13 | х |
| с 01.01.2023 | 36,13 | х |
| с 01.07.2023 | 37,67 | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 33,05 | х |
| с 01.07.2019 | 33,50 | х |
| с 01.01.2020 | 33,50 | х |
| с 01.07.2020 | 34,62 | х |
| с 01.01.2021 | 34,62 | х |
| с 01.07.2021 | 35,81 | х |
| с 01.01.2022 | 39,78 | х |
| с 01.07.2022 | 43,36 | х |
| с 01.01.2023 | 43,36 | х |
| с 01.07.2023 | 45,20 | х |

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

».

Приложение № 22 к протоколу № 76

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 24.11.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Прокопьевского муниципального округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез | с 01.01.2019 | 152,28 | 150,52 | 160,17 | 153,15 | 126,90 | 125,44 | 133,47 | 127,63 | 27,54 | 1826,44 | х | х |
| с 01.07.2019 | 166,97 | 165,01 | 175,80 | 167,95 | 139,14 | 137,51 | 146,50 | 139,96 | 27,92 | 2044,52 | х | х |
| с 01.01.2020 | 166,97 | 165,01 | 175,80 | 167,95 | 139,14 | 137,51 | 146,50 | 139,96 | 27,92 | 2044,52 | х | х |
| с 01.07.2020 | 171,91 | 169,90 | 181,01 | 172,92 | 143,26 | 141,58 | 150,84 | 144,10 | 28,85 | 2103,19 | х | х |
| с 01.01.2021 | 171,92 | 169,90 | 181,00 | 172,93 | 143,26 | 141,58 | 150,84 | 144,10 | 28,85 | 2103,19 | х | х |
| с 01.07.2021 | 178,05 | 175,96 | 187,46 | 179,09 | 148,37 | 146,63 | 156,22 | 149,24 | 29,84 | 2178,90 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2022 | 182,31 | 180,22 | 191,75 | 183,36 | 151,93 | 150,18 | 159,79 | 152,80 | 33,15 | 2183,41 | х | х |
| с 01.07.2022 | 190,47 | 188,31 | 200,21 | 191,55 | 158,73 | 156,92 | 166,84 | 159,63 | 36,13 | 2253,60 | х | х |
| с 01.01.2023 | 190,47 | 188,31 | 200,21 | 191,55 | 158,73 | 156,92 | 166,84 | 159,63 | 36,13 | 2253,60 | х | х |
| с 01.07.2023 | 197,14 | 194,91 | 207,20 | 198,26 | 164,28 | 162,42 | 172,66 | 165,21 | 37,67 | 2327,46 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 710 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 673, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 421).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» - филиал Талдинский угольный разрез установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 709 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 672, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.11.2020 № 420).

».