Приложение № 1 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» (максимальная мощность 21 000 кВт), двухцепная ВЛ-110 кВ «Тайлепская» и ПС 110 кВ «Тайлепская» (Кемеровская обл., Новокузнецкий муниципальный р-н, Куртуковское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:09:1407003:341).

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» на 2019 год:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Техническим экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперт исходил из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Шахта Тайлепская» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 11.04.2019 №11000427428 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (двухцепная ВЛ-110 кВ «Тайлепская» и ПС 110 кВ «Тайлепская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Новокузнецкий муниципальный р-н, Куртуковское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:09:1407003:341.
2. Максимальная мощность – 21 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения:

* 5 000 кВт – 2 категория.
* 16 000 кВт – 3 категория.

1. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию поэтапно:

* 2021 год – 3 000 кВт;
* 2022 год – 15 000 кВт;
* 2024 год – 2 000 кВт;
* 2025 год – 1 000 кВт.

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

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

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о наличии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу IV Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 39 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и энергопринимающих устройств, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя требуется выполнить:

1. Строительство ПС 110 кВ «Тайлепская» с установкой двух силовых трансформаторов номинальной мощностью 25 МВА каждый.
2. Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Шушталепская-1, 2 до ПС 110 кВ «Тайлепская» протяженностью до объектов заявителя 0,917 км.
3. Оснащение ПС 110 кВ «Тайлепская» микропроцессорными устройствами РЗиА, в т. ч. устройствами АЧР.
4. Выполнить учет электроэнергии.
5. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование ПС 110 кВ «Тайлепская» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
6. Оснастить перечисленные в п. 3-5 устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

В соответствии с техническими условиями филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» выполняет мероприятия до границ земельного участка заявителя, указанные в пунктах 2, 5 и 6.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «Шахта Тайлепская».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 21 000 | 21 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» – 21 293,184 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **ПНР** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Шушталепская-1, 2 до ПС 110 кВ «Тайлепская» протяженностью до объектов заявителя 0,917 км** | | | | | | |
|  | Стандартизированная ставка: двухцепная ВЛ-110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2, руб/км | 10 815 091,49 | | | | | |
|  | Объем работ, км | 0,917 | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб** | **9 917,439** | | | | | |
|  | ИЦП (2020 г.) | 1,048 | | | | | |
|  | ИЦП (2021 г.) | 1,050 | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 год, тыс. руб** | **10 653,313** | | | | | |
| **2** | **Оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования ПС 110 кВ «Тайлепская» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.** | | | | | | |
|  | Проект-аналог. Модернизация ПС 110 кВ Красный Брод с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Телемеханика ПС 110 кВ Красный брод, тыс. руб. | 95,965 | 1 611,856 | 25,547 | 187,663 |  | 1 921,031 |
|  | Зимнее удорожание, тыс. руб. | 3,714 |  |  |  |  | 3,714 |
|  | Командировочные затраты, тыс. руб. |  |  |  |  | 2,835 | 2,835 |
|  | Непредвиденные затраты, тыс. руб. | 2,990 | 48,356 | 0,766 | 5,630 | 0,085 | 57,827 |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2001 год, тыс. руб. | 102,669 | 1 660,212 | 26,313 | 193,293 | 2,920 | 1 985,407 |
|  | Индексы (2 кв. 2019 г.) | 8,65 | 4,65 | 17,78 | 4,15 | 9,19 |  |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб. | 888,089 | 7 719,984 | 467,852 | 802,165 | 26,835 | 9 904,926 |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб.** | **888,089** | **7 719,984** | **467,852** | **802,165** | **26,835** | **9 904,926** |
|  | ИЦП (2020 г.) | 1,048 | | | | | |
|  | ИЦП (2021 г.) | 1,050 | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 год, тыс. руб.** | **10 639,872** | | | | | |
|  | **ВСЕГО** | **21 293,184** | | | | | |

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» учесть затраты в размере – **10 653,313** тыс. руб.:

Расчет представлен в таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятие** | **СМР** | **Оборудование** | **ПНР** | **ПИР** | **Прочие** | **Стоимость** |
| **1** | **Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Шушталепская-1, 2 до ПС 110 кВ «Тайлепская» протяженностью до объектов заявителя 0,917 км** | | | | | | |
|  | Стандартизированная ставка: двухцепная ВЛ-110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2, руб/км | 10 815 091,49 | | | | | |
|  | Объем работ, км | 0,917 | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб** | **9 917,439** | | | | | |
|  | ИЦП (2020 г.) | 1,048 | | | | | |
|  | ИЦП (2021 г.) | 1,050 | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 год, тыс. руб** | **10 653,313** | | | | | |
| **2** | **Оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования ПС 110 кВ «Тайлепская» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.** | | | | | | |
|  | Проект-аналог. Модернизация ПС 110 кВ Красный Брод с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Телемеханика ПС 110 кВ Красный брод, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Зимнее удорожание, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Командировочные затраты, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Непредвиденные затраты, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2001 год, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Индексы (2 кв. 2019 г.) |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2019 год, тыс. руб.** |  |  |  |  |  |  |
|  | ИЦП (2020 г.) |  | | | | | |
|  | ИЦП (2021 г.) |  | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2021 год, тыс. руб.** |  | | | | | |
|  | **ВСЕГО** | **10 653,313** | | | | | |

Корректировка связана с исключением затрат на оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования ПС 110 кВ «Тайлепская» устройствами дистанционного управления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине и оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

Причиной корректировки является то, что согласно п. 4.1 Технических условий мероприятия в пределах границ своего земельного участка заявитель выполняет самостоятельно. При этом исключенные из платы мероприятия касаются ПС 110 кВ «Тайлепская», расположенной на участке заявителя.

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

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

Исходя из представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» документов расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – **0,00** тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

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

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

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 24.10.2019 № 1.4/01/10372-исх (вх. №5436 от 25.10.2019).

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 12,166 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 779 от 31.12.2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 | 6,806 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства 0,00 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская» (максимальная мощность 21 000 кВт), двухцепная ВЛ-110 кВ «Тайлепская» и ПС 110 кВ «Тайлепская» (Кемеровская обл., Новокузнецкий муниципальный р-н, Куртуковское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:09:1407003:341) в размере 10 665,479 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Шахта Тайлепская», двухцепная ВЛ-110 кВ «Тайлепская» и ПС 110 кВ «Тайлепская» (Кемеровская обл., Новокузнецкий муниципальный р-н, Куртуковское сельское поселение, кадастровый номер земельного участка 42:09:1407003:341)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 10 653,313 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 10 653,313 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 10 665,479 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 21 000 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (максимальная мощность 550 кВт), ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-6-26-Л, ПС 110/6 кВ «Судженская» до РУ-6 кВ 2КТП № 373-6/0,4 кВ (Кемеровская обл., Яйский р-н, г. Анжеро-Судженск, кадастровый квартал 42:20:0101016, 42:20:0101033, 42:18:0114001) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания»:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;

Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);

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

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» подало в адрес ООО «ЭнергоПаритет» заявку от 06.09.2019 №1384 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-6-26-Л, ПС 110/6 кВ «Судженская» до РУ-6 кВ 2КТП № 373-6/0,4 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Яйский р-н, г. Анжеро-Судженск, кадастровый квартал 42:20:0101016, 42:20:0101033, 42:18:0114001.
2. Максимальная мощность – 550 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2019 года.

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

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

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Согласно представленным материалам в сетях ООО «ЭнергоПаритет» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. Так в Акте об осуществлении технологического присоединения от 07.03.2019 №011/ТП-ЯЯ, подписанным между ООО «ЭнергоПаритет и вышестоящей электросетевой организацией филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», максимальная мощность, закрепленная за ПС 110/6 кВ «Судженская» ООО «ЭнергоПаритет» от центра ВЛ-110 кВ Ново-Анжерская – Анжерская НПС-1, 2, составляет 638 кВт. При этом, согласно представленным материалам, максимальная мощность потребителей, присоединенная к ПС 110/6 кВ «Судженская» составляет 2 291,23 кВт. С учетом вновь присоединяемой мощности ООО «КЭнК» максимальная мощность потребителей, присоединенная к ПС 110/6 кВ «Судженская» будет составлять 2 841,23 кВт.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» мощностью 550 кВт к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет».

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

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» ООО «ЭнергоПаритет» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность составляет 550 кВт согласования не требуется.

В целях присоединения заявителя ООО «ЭнергоПаритет» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 №779 и составляет **12,166** тыс. руб.

Согласно представленным материалам, мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией сетей вышестоящей электросетевой организации, выполнять не требуется.

ООО «ЭнергоПаритет» требуется выполнить строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Судженская» до границы земельного участка заявителя протяженностью 45 метров.

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой ООО «Кузбасская энергосетевая компания».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 550 | 550 | 0 |

**Объем капитальных вложений,**

**подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» – 202,10 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в размере 202,10 тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» произвести расчет по Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

Расчет стоимости работ по УНЦ представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Таблица | Номер расценки | Норматив цены, тыс.руб./км | Объем работ, км | Коэффициенты перехода (пересчета) от базового УНЦ к УНЦ субъектов Российской Федерации | Объем финансирования, тыс.руб. |
| **Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Судженская» до границы земельного участка заявителя протяженностью 45 метров** | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей на строительство (реконструкцию) КЛ 0,4 - 500 кВ | | | | | | | |
| 1 | УНЦ КЛ 0,4 - 500 кВ | К1 | К1-01-1 | 962 | 0,045 | 1,12 | 48,48 |
| 2 | УНЦ КЛ 110 - 500 кВ с системой термомониторинга | К4 | - | - | - | - | - |
| 3 | УНЦ на устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе | Б2 | Б2-02-1 | 1 428 | 0,045 | 1,00 | 64,26 |
| 4 | УНЦ на восстановление дорожного покрытия при прокладке кабельной линии | Б4 | - | - | - | - | - |
| 5 | УНЦ на установку страховочных пакетов при прокладке КЛ 6 - 500 кВ | К5 | - | - | - | - | - |
| 6 | УНЦ системы диагностики и мониторинга КЛ | Д1 | - | - | - | - | - |
| 7 | Затраты на проектно-изыскательские работы по КЛ | П5 | П5-01 | 611 | 0,045 | 1,00 | 27,50 |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **140,24** |

В связи с тем, что объем финансирования, предлагаемый предприятием, превышает объем финансирования, рассчитанный по УНЦ, предлагается при расчете размера платы за технологическое присоединение объем капитальных вложений ООО «ЭнергоПаритет» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» принять соответствующий величине, определенной по УНЦ в размере **140,24** тыс. руб.

**Расходы сетевой организации,**

**связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

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

В соответствии с предлагаемым ООО «ЭнергоПаритет» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,00 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием у учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере **0,00** тыс. руб.

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

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

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

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 12,166 тыс. руб. без НДС согласно расчету, представленному письмом от 24.10.2019 № 1577 (вх. №5399 от 24.10.2019).

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере **12,166** тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 779 от 31.12.2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год» в т.ч.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

Таким образом, предлагается принять предложение Общества по затратам на технологическое присоединение к электрическим сетям на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов.

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (максимальная мощность 550 кВт), ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-6-26-Л, ПС 110/6 кВ «Судженская» до РУ-6 кВ 2КТП № 373-6/0,4 кВ (Кемеровская обл., Яйский р-н, г. Анжеро-Судженск, кадастровый квартал 42:20:0101016, 42:20:0101033, 42:18:0114001) по индивидуальному проекту предлагается утвердить плату за технологическое присоединение в размере 164,572 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 4 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ВЛЗ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-6-26-Л, ПС 110/6 кВ «Судженская» до РУ-6 кВ 2КТП № 373-6/0,4 кВ (Кемеровская обл., Яйский р-н, г. Анжеро-Судженск, кадастровый квартал 42:20:0101016, 42:20:0101033, 42:18:0114001) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 152,406 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 140,24 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 12,166 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 164,572 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 550 кВт.

Приложение № 5 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленнымАО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район), для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), реализуемое на потребительском рынке на 2020 год

Главный консультант региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услугу водоотведение (очистка сточных вод), реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основной деятельностью АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (далее организация) является оптовая торговля яйцами.

Организация по договору купли-продажи от 14.05.2012 года приобрела имущество у ООО «ПКФ «Кузбасская птицефабрика» - очистные сооружения в количестве 4 штук, на сумму 1130 тыс. руб. Год ввода всех очистных сооружений – 1977.

Все очистные сооружения представляют собой отдельно стоящие нежилые здания, одноэтажные. Производительность очистных сооружений 900 м3 в сутки.

Источниками сточных вод организации являются:

- сточные воды производственных процессов и образующиеся в результате хозяйственно-бытовых нужд организации;

- сточные воды, поступающие по сетям канализации, обслуживаемым МКП «Водоснаб НМР», от поселка Степной.

В настоящее время очистные сооружения включают в себя:

- приемные колодцы-решетки (2шт.);

- песколовки горизонтальные (2 шт.) с ручным удалением песка;

- двухъярусные первичные отстойники (4 шт.);

- биофильтры с коксовой загрузкой (2 шт.);

- хлораторную;

- вторичные отстойники (2 шт.);

- биопруды (2 карты 50м х 200 м);

- сооружения обезвоживания осадка – иловые карты (4 карты, общим объемом 300 м3).

Технологическая схема очистки сточных вод:

По самотечному коллектору смешанные сточные воды поступают в приемный колодец (диаметром 1500 мм) с решеткой (прозором 20 мм), где происходит удаление из хоз.-бытовых и производственных сточных вод грубодисперсных механических примесей.

Далее по лоткам сточные воды поступают на горизонтальные песколовки (размером 10,62 м х 0,32 м) с прямолинейным движением воды 1 и 2 очереди, где происходит выделение из сточных вод минеральных примесей. Удаление песка – вручную.

Очищенные от песка сточные воды, подаются по отводящему лотку в распределительную чашу первичных двухъярусных отстойников (4 шт.), диаметром 8 м, общей глубиной 8 м, в том числе цилиндрическая часть – 6 м, глубина желоба – 2,3 м, где происходит выделение из сточных вод грубодисперсных примесей в основном органического характера.

Осадок, выпавший из сточной жидкости на дно отстойника, сгребается при помощи илоскреба в иловый приямок, расположенный в центре отстойника. Удаление осадка производится плунжерными насосами на иловые карты.

Далее сточные воды направляются на биофильтры, представляющие собой 2 карты (1 и 2 очереди), с размерами 12м х 9м, со сплинкерной системой распределения. Загрузка биофильтров – гравий.

Далее стоки проходят дезинфекцию хлорной известью (и/или дезинвазионным овицидным препаратом) в хлораторной и поступают во вторичные отстойники (1 и 2 очереди), где происходит отстаивание стоков от ила.

Сточные воды отводятся для окончательной очистки на биопруды, а активный ил, осевший на дно отстойника, удаляется при помощи илососа в иловую камеру, из которой отводится на иловые карты. Иловые карты, предназначены для сбора и просушивания осадка и очистных сооружений общей площадью 600 м2 и представляют собой 4 карты по 18 м3 каждая (72 м3 общая). Отвод очищенных стоков после биопрудов производится в р. Петрик на основании Решения от 17.04.2015 г. № 0595/РРТ/Сс – 04.2015 о предоставлении водного объекта в пользование.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение (очистка сточных вод), принимаемых для корректировки тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2018 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности. В целях подтверждения расходов регулирующим органом запрашивалась необходимая информация (исх. от 13.05.2019 № М-10-62/1623-02).

**Оценка финансового состояния организации**

Бухгалтерский учет доходов и расходов ведется раздельно по регулируемому виду деятельности.

Следует отметить, что с 01.01.2015 года организация перешла на общую систему налогообложения.

Согласно бухгалтерской отчетности предприятия за 2018 год («Отчет о финансовых результатов за период с 1 января по 31 декабря 2018 г.») выручка составила ***1 021 582*** тыс. руб., себестоимость ***1 028 229*** тыс. руб., убыток -***6 647*** тыс. руб. в целом по АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА», в том числе выручка от реализации услуги водоотведения согласно данных организации с учетом собственных нужд составила за 2018 год (по данным анализа шаблона CALC.TARIF.6.42) – ***734,87*** тыс. руб., себестоимость ***2 453,36*** тыс. руб. Финансовый результат по водоотведению составил - **(- *1 718,49)*** тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2020 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии от 13.12.2018 № 507 АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 13.12.2018 № 508 АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения (очистка сточных вод);

установлены одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на водоотведение (очистка сточных вод)**

**АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА»**

**(Новокузнецкий муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2019 | 1005,63 | х | 0 | 0,58 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 0,58 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 0,58 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 0,58 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 0,58 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район) на водоотведение (очистка сточных вод) на 2020 год поступило 30.04.2019 № 2227.

Согласно представленному заявлению, корректировка планового размера необходимой валовой выручки предложена в размере ***4 169,57*** тыс. руб., тариф с 01.01.2020 по 31.12.2020 – ***43,04*** руб./м3. В представленном шаблоне «CALC.TARIFF.VODA.6.42» с расчетом размера тарифа сумма корректировки НВВ (***3 991,42*** тыс. руб.) не соответствует указанной в заявлении. 23.10.2019 (вх. № 5381 от 22.10.2019) вместе с пакетом дополнительных документов, представленных в бумажном виде, по электронной почте был прислан шаблоне «CALC.TARIFF.VODA.6.42», в котором сумма корректировки НВВ соответствует указанной в заявлении.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:



где:

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 настоящих Методических указаний;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год по формуле (31) с применением величины  и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

 - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

Аi - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в i-м году, определяемые исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.;

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

 - величина отклонения неподконтрольных расходов, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.

В целях расчета  за 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей, , , ,  учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2020 год**

**Операционные расходы**

Операционные расходыутверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***1 029,42*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***1 005,63*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен 103,4%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – ***1 005,63*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год – 103,0%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России);
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

ОР2020 = 1005,63 х [(1- 1%/100%) х (1+0,03)] х (1+0) = 1025,44 тыс. руб.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***3,98*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***4 001,33*** тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, согласно п. 95 Методических указаний определяются из фактических значений параметров расчета тарифов.

Оборудование организации потребляет электроэнергию по уровню напряжения СН 2 (1-20Кв) и заявленную мощность по СН 2 (1-20Кв). С 01.01.2018 по 30.11.2018 поставщиком являлось ООО «ЭнергоРесурс» договор № 038-Э/17 от 01.11.2017 года, а с 01.12.2018 года является ООО «МСК Энерго» договор № 2431218-ЭН от 01.12.2018 года.

Согласно, пункту 12.2.1 «Положения о закупочной деятельности» заключение договора электроснабжения или купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком электрической энергии осуществляется без проведения торгов, в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились.

Расходы по статье утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***296,96*** тыс. руб., в том числе: электроэнергия по уровню напряжения СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***285,41*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***95,68*** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию ***2,98*** руб./кВт\*час с учетом индекса роста на 2020 год – 104,2% согласно прогнозу Минэкономразвития России) и заявленная мощность по СН 2 (1-20Кв) в сумме ***11,55*** тыс. руб. (объем – ***0,02*** МВт, тариф – ***699,01*** руб./кВт.мес.).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки предложены в размере ***469,19*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***127,14*** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию ***2,79*** руб./кВт\*час, в том числе электроэнергия СН 2 в размере ***355,32*** тыс. руб. (объем – ***127,14*** тыс. кВт, тариф – ***2,79*** руб./кВт\*час.), заявленная мощность по СН 2 в размере ***113,87*** тыс. руб. (объем – ***0,16*** МВт, тариф – ***699,01*** руб./кВт\*мес.)).

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***231,85*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***78,91*** тыс. кВт в год - рассчитан в соответствии с утвержденным на 2020 год удельным расходом электрической энергии – ***0,58*** кВт.ч/м3, средний тариф на электроэнергию ***2,79*** руб./кВт\*час, в том числе электроэнергия СН 2 в размере ***220,30*** тыс. руб. (объем – ***78,91*** тыс. кВт, тариф – ***2,79*** руб./кВт\*час. принят по предложению организации, не превышает фактически сложившейся в 2018 году с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%), заявленная мощность по СН 2 (1-20Кв) в сумме ***11,55*** тыс. руб. (объем – ***0,02*** МВт по предложению организации и правильно переведен в МВт, тариф – ***699,01*** руб./кВт.мес. принят по предложению организации, не превышает фактически сложившейся в 2018 году с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%)).

Уменьшение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***65,11*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***237,34*** тыс. руб.

**Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расходы на амортизацию утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***106,87*** тыс. руб., организацией амортизация в целях корректировки предложены в размере ***106,87*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***106,87*** тыс. руб. приняты по факту 2018 года, затраты остались без изменений.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» утверждены РЭК КО на 2020 год в размере ***2,22*** тыс. руб., организацией неподконтрольные расходы в целях корректировки предложены в размере ***2,22*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,77*** тыс. руб., уменьшение затрат по отношению к утвержденным составило ***1,45*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения затрат от предложенных организацией составило ***1,45*** тыс. руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Затраты по статье РЭК КО утверждены на 2020 год в размере ***2,22*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***2,22*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,77*** тыс. руб.

- По статье «**Плата за негативное воздействие на окружающую среду**» затраты по статье РЭК КО утверждены на 2020 год в размере ***2,22*** тыс. руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***2,22*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,77*** тыс. руб. учтены по декларации за 2018 год в пределах лимита.

**Корректировка НВВ**

По статье **«Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования».**

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений. Корректировка осуществляется в соответствии с [формулой](consultantplus://offline/ref=0B1A45DAFA813043513E97A84ED80E3F126D41A34F14BCA3A331D8DF8E19278B6BD9724E09EE3AF827260C22AC3CB28DDFADB81C6DDEBEB1t7vEC) корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей показатели, предусмотренные [подпунктами "а"](consultantplus://offline/ref=0B1A45DAFA813043513E97A84ED80E3F126F4EAD4B16BCA3A331D8DF8E19278B6BD9724E09EE3CF821260C22AC3CB28DDFADB81C6DDEBEB1t7vEC) - ["д" пункта 73](consultantplus://offline/ref=0B1A45DAFA813043513E97A84ED80E3F126F4EAD4B16BCA3A331D8DF8E19278B6BD9724E09EE3CF82D260C22AC3CB28DDFADB81C6DDEBEB1t7vEC) настоящего документа, а также с учетом положений [пункта 78](consultantplus://offline/ref=0B1A45DAFA813043513E97A84ED80E3F126F4EAD4B16BCA3A331D8DF8E19278B6BD9724D0CE56AAC60785573ED77BF85C4B1B815t7vAC) настоящего документа.

РЭК КО затраты на 2020 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты не заявлены, в процессе экспертизы определены расходы в размере ***(-161,43)*** тыс. руб., в том числе: по статье «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов» **(-*0,79)*** тыс. руб., по статье «Амортизация» ***(-0,32)*** тыс. руб., по статье «Электроэнергия» ***(-160,32)*** тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли, регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Долгосрочными параметрами регулирования тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район) нормативный уровень прибыли утвержден в размере ***0,00*** %.

Затраты по данной статье в целях корректировки организацией не предложены, в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***0,00*** тыс. руб., в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования.

Инвестиционная программа в сфере водоотведения (очистка сточных вод) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» на 2020 год не утверждена.

При корректировке НВВ на 2020 год показатели , , , равны нулю.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов организацией не заявлен.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения (очистка сточных вод) на 2020 год составляет ***1 203,49*** тыс. руб.

**НВВ2020** =1025,44+0,77+231,84+106,87-161,43=1203,49 тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 573,28 тыс. руб.;

с 01.07.20120 по 31.12.2020 – 630,21 тыс. руб.

Распределение НВВ по периодам произведено исходя из непревышения уровня тарифа в 1 полугодии 2020 года над тарифом декабря 2019 года (8,76 руб./м3).

Уменьшение необходимой валовой выручки к установленной составляет ***231,98*** тыс. руб., отклонение в сторону уменьшения от предложенной организацией составило ***4 401,55*** тыс. руб.

**Натуральные показатели по водоотведению**

**(очистка сточных вод)**

Согласно пункту 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2018) "Об утверждении " Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с [Приложениями 1](consultantplus://offline/ref=869DCC90C94385402FF94AFD826335944EBD5C97BCB5E2FCCCA52A87E1D40E0D915BAFC20B0DB84B16AAD6542DD4A9C910D2E6C5161AA070kF7AG), [1.1](consultantplus://offline/ref=869DCC90C94385402FF94AFD826335944EBD5C97BCB5E2FCCCA52A87E1D40E0D915BAFC20B0DB94D11AAD6542DD4A9C910D2E6C5161AA070kF7AG) к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Расчет объема отпуска воды на очередной год осуществляется в соответствии с [формулами (1)](consultantplus://offline/ref=F1660C67FB68781F0F7D6AE173016B0F339341D01E644153332CE2E98643CF64DDA9A68D6DC9BDDDCB5F72C48C47C43AF09CA9382A0057FAPDAFH) и [(1.1)](consultantplus://offline/ref=F1660C67FB68781F0F7D6AE173016B0F339341D01E644153332CE2E98643CF64DDA9A68D6DC9BDDDC85F72C48C47C43AF09CA9382A0057FAPDAFH):

**, (1)**

**, (1.1)**

где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Проанализировав представленные материалы, предлагаем объем принятых сточных вод по категориям потребителей на 2020 год принять в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, согласно расчету, представленному далее по тексту в Таблице, на уровне 130885,13 м3, с календарной разбивкой по периодам:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 65442,57 м3,

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 65442,57 м3.



|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
|  | Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2020 год | | | | | |
| Утверждено  РЭК КО | - | - | 73413,25 | 89061,55 | 162474,80 |
| Предложение организации  в целях корректировки | - | - | 74148,13 | 56087,00 | 130235,13 |
| Предложение  РЭК КО в целях корректировки | - | - | 74148,13 | 56737,00 | 130885,13 |

**Расчет одноставочных тарифов в сфере водоотведения**

**(очистка сточных вод)**

Тарифы регулируемых организаций на водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район) тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | |
| АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 8,76 | 0,00 |
| с 01.07.20120 по 31.12.2020 | 9,63 | 9,93 |

Приложение № 6 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Производственная программа АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**в сфере водоотведения (очистка сточных вод)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654241, Кемеровская область, Новокузнецкий район, пос. Степной |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 82956,40 | 82956,40 | 68411,57 | 68411,57 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 1719,00 | 1719,00 | 2969,00 | 2969,00 | 1719,00 | 1719,00 | 1719,00 | 1719,00 | 1719,00 | 1719,00 |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 81237,40 | 81237,40 | 65442,57 | 65442,57 | 81237,40 | 81237,40 | 81237,40 | 81237,40 | 81237,40 | 81237,40 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 36706,63 | 36706,63 | 37074,07 | 37074,07 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 36706,63 | 36706,63 | 37074,07 | 37074,07 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 | 36706,63 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 44530,78 | 44530,78 | 28368,50 | 28368,50 | 44530,78 | 44530,78 | 44530,78 | 44530,78 | 44530,78 | 44530,78 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 82956,40 | 82956,40 | 68411,57 | 68411,57 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 | 82956,40 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 688,08 | 711,64 | 573,28 | 630,21 | 723,83 | 753,88 | 753,88 | 767,69 | 767,49 | 798,56 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | 1,19 | 0,54 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,58 | 0,58 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017-2018 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2017 год | |
| Водоотведение | |
| - | - |
| 2018 год | |
| Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | АО "Кузбасская птицефабрика" | | | | | | | | | | | | | |
|  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год** | | **2019 год** | **2020 год** | **2020 год (корректировка)** | **2020 год (с учетом корректировки)** | **2020 год (корректировка)** | **2020 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
|  | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 11 | 11 | 12 | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 178 489,95 | 93 210,70 | 165 912,80 | 165 912,80 | -29 739,67 | 136 173,13 | -29 089,67 | 136 823,13 | 68 411,57 | 68 411,57 |  |
|  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 3 438,00 | 5 830,00 | 3 438,00 | 3 438,00 | 56 400,00 | 59 838,00 | 2 500,00 | 5 938,00 | 2 969,00 | 2 969,00 | по расчетам |
|  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 175 051,95 | 87 380,70 | 162 474,80 | 162 474,80 | -32 239,67 | 130 235,13 | -31 589,67 | 130 885,13 | 65 442,57 | 65 442,57 |  |
|  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 85 990,40 | 70 551,70 | 73 413,25 | 73 413,25 | 734,88 | 74 148,13 | 734,88 | 74 148,13 | 37 074,07 | 37 074,07 |  |
|  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 85 990,40 | 70 551,70 | 73 413,25 | 73 413,25 | 734,88 | 74 148,13 | 734,88 | 74 148,13 | 37 074,07 | 37 074,07 | по предложению организации |
|  | 1.3.1.3.1 | В том числе от других канализаций | м3 |  | 70 551,70 |  |  | 74 148,13 | 74 148,13 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 89 061,55 | 16 829,00 | 89 061,55 | 89 061,55 | -32 974,55 | 56 087,00 | -32 324,55 | 56 737,00 | 28 368,50 | 28 368,50 | по расчетам |
|  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 178 489,95 | 93 210,70 | 165 912,80 | 165 912,80 | -29 739,67 | 136 173,13 | -29 089,67 | 136 823,13 | 68 411,57 | 68 411,57 |  |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **1 472,20** | **2 453,36** | **1 399,72** | **1 435,47** | **4 169,57** | **5 605,04** | **-70,55** | **1 364,93** | **682,46** | **682,46** |  |
|  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **1 063,61** | **2 097,68** | **1 201,54** | **1 235,20** | **985,15** | **2 220,35** | **-68,74** | **1 166,46** | **583,23** | **583,23** |  |
| **ОР** | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **47,60** | **48,73** | **0,00** | **48,73** | **-0,19** | **48,54** | **24,27** | **24,27** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.1.1 | овицидный препарат "Бингсти" | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 47,60 | 48,73 | -48,73 | 0,00 | -0,19 | 48,54 | 24,27 | 24,27 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | литр |  |  | 56,00 | 56,00 |  |  |  | 56,00 | 28,00 | 28,00 |  |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/литр |  |  | 850,00 | 870,11 |  |  |  | 866,75 | 866,75 | 866,75 |  |
| **ОР** | 3.1.2 | Биорегулятор "БиоФОКС" | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 48,73 | 48,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | л.(кг) |  |  |  |  |  | 56,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/л.(кг) |  |  |  |  |  | 870,11 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **338,29** | **451,14** | **284,99** | **296,96** | **172,23** | **469,19** | **-65,11** | **231,85** | **115,92** | **115,92** |  |
| **ЭР** | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,52 | 2,73 | 2,86 | 2,98 | 0,00 | 2,79 | 0,00 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 96,04 | 127,14 | 95,68 | 95,68 | 0,00 | 127,14 | 0,00 | 78,91 | 39,45 | 39,45 |  |
| **ЭР** | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,54 | 1,36 | 0,58 | 0,58 | 0,00 | 0,93 | 0,00 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |  |
| **ЭР** | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **338,29** | **347,10** | **273,90** | **285,41** | **69,91** | **355,32** | **-65,11** | **220,30** | **110,15** | **110,15** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,52 | 2,73 | 2,86 | 2,98 |  | 2,79 |  | 2,79 | 2,79 | 2,79 | по предложению организации |
| **ЭР** | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 96,04 | 127,14 | 95,68 | 95,68 |  | 127,14 |  | 78,91 | 39,45 | 39,45 | в рамках соблюдения долгосрочных параметров регулирования |
| **ЭР** | **3.3.2.2** | **Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **0,00** | **104,04** | **11,09** | **11,55** | **102,32** | **113,87** | **0,00** | **11,55** | **5,78** | **5,78** |  |
| **ЭР** | 3.3.2.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес |  | 638,68 | 670,84 | 699,01 |  | 699,01 |  | 699,01 | 699,01 | 699,01 | по предложению организации |
| **ЭР** | 3.3.2.2.2 | Годовой объем мощности | МВт |  | 0,16 | 0,02 | 0,02 |  | 0,16 |  | 0,02 | 0,01 | 0,01 | по предложению организации с применением правильной едины измерения |
| **ОР** | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **343,56** | **550,91** | **420,32** | **430,27** | **151,62** | **581,89** | **-1,66** | **428,60** | **214,30** | **214,30** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 315,20 | 22 954,47 | 17 513,45 | 17 927,82 | 0,00 | 24 245,37 | 0,00 | 17 858,46 | 17 858,46 | 17 858,46 |  |
|  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  | 2,00 |  | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  |
| **ОР** | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **104,03** | **127,78** | **126,94** | **129,94** | **5,03** | **134,97** | **-0,50** | **129,44** | **64,72** | **64,72** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **6,63** | **22,37** | **6,93** | **7,10** | **15,80** | **22,90** | **-0,03** | **7,07** | **3,54** | **3,54** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 6,63 | 22,37 | 6,93 | 7,10 | 15,80 | 22,90 | -0,03 | 7,07 | 3,54 | 3,54 |  |
| **ОР** | 3.9.3.1 | прочие | тыс руб | 6,63 |  | 6,93 | 7,10 | -7,10 |  | -0,03 | 7,07 | 3,54 | 3,54 |  |
| **ОР** | 3.9.3.2 | утилизация осадка | тыс руб |  | 22,37 |  |  | 22,90 | 22,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **271,10** | **945,48** | **314,76** | **322,21** | **640,47** | **962,68** | **-1,25** | **320,96** | **160,48** | **160,48** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 165,26 | 326,74 | 288,39 | 295,21 | 39,26 | 334,47 | -1,14 | 294,07 | 147,04 | 147,04 |  |
| **ОР** | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 57,96 | 18,36 | 19,08 | 19,53 | -0,73 | 18,80 | -0,08 | 19,45 | 9,73 | 9,73 |  |
| **ОР** | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 47,88 | 600,38 | 7,29 | 7,46 | 601,95 | 609,41 | -0,03 | 7,43 | 3,72 | 3,72 |  |
| **ОР** | 3.10.3.1 | Тракторные услуги | тыс руб | 30,15 | 29,47 | 7,21 | 7,38 | 22,78 | 30,16 | -0,03 | 7,35 | 3,68 | 3,68 |  |
| **ОР** | 3.10.3.2 | Спецодежда | тыс руб | 0,08 | 5,40 | 0,08 | 0,08 | 5,44 | 5,52 | 0,00 | 0,08 | 0,04 | 0,04 |  |
| **ОР** | 3.10.3.3 | Спецпитание | тыс руб | 8,98 |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.10.3.4 | Медосмотр | тыс руб | 2,81 |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.10.3.5 | Моющие средства | тыс руб | 5,85 |  |  |  | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 3.10.3.6 | Прочие (промывка КНС + услуги цеха электроснабжения) | тыс руб |  | 565,51 |  |  | 573,73 | 573,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **282,05** | **91,82** | **0,00** | **0,00** | **3 119,38** | **3 119,38** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **60,97** | **91,82** | **0,00** | **0,00** | **91,82** | **91,82** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб | 46,80 | 68,42 |  |  | 68,42 | 68,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 18 191,07 | 27 151,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 27 151,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 4.1.3 | Численность персонала | чел | 0,21 | 0,21 |  |  |  | 0,21 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб | 14,17 | 23,40 |  |  | 23,40 | 23,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **211,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **2 920,41** | **2 920,41** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 21,29 |  |  |  | 2 215,03 | 2 215,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб | 190,11 |  |  |  | 705,38 | 705,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4.4** | **Заработная плата ремонтного персонала** | **тыс руб** | **7,42** |  |  |  | **7,60** | **7,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.4.1 | Среднемесячная заработная плата | руб | 23 084,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 23 630,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 4.4.2 | Численность ремонтного персонала | чел | 0,03 |  |  |  |  | 0,03 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **4.5** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы ремонтного персонала** | **тыс руб** | **2,25** |  |  |  | **2,30** | **2,30** | **0,00** | 0,00 | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | **4.6** | **Прочие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **97,25** | **97,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** | 4.6.1 | проектные работы | тыс руб |  |  |  |  | 97,25 | 97,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **17,79** | **156,23** | **89,08** | **91,19** | **65,04** | **156,23** | **-0,35** | **90,83** | **45,42** | **45,42** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2019 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год 103,0%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **13,65** | **119,99** | **68,42** | **70,04** | **49,95** | **119,99** | **-0,27** | **69,76** | **34,88** | **34,88** |  |
|  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 226,32 | 30 000,00 | 17 277,00 | 17 685,77 | 0,00 | 30 000,00 | 0,00 | 17 617,36 | 17 617,36 | 17 617,36 |  |
|  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 0,05 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |  | 0,33 |  | 0,33 | 0,33 | 0,33 |  |
| **ОР** | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **4,13** | **36,24** | **20,66** | **21,15** | **15,08** | **36,24** | **-0,08** | **21,07** | **10,53** | **10,53** |  |
| **А** | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **107,19** | **106,87** | **106,87** | **106,87** | **0,00** | **106,87** | **0,00** | **106,87** | **53,43** | **53,43** |  |
| **А** | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **107,19** | **106,87** | **106,87** | **106,87** | **0,00** | **106,87** | **0,00** | **106,87** | **53,43** | **53,43** | по факту 2018 года |
| **НР** | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1,56** | **0,77** | **2,23** | **2,22** | **-0,01** | **2,22** | **-1,45** | **0,77** | **0,39** | **0,39** |  |
| **НР** | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 1,56 | 0,77 | 2,23 | 2,22 | -0,01 | 2,22 | -1,45 | 0,77 | 0,39 | 0,39 | по факту 2018 года в пределах лимита |
|  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  | **388,04** |  |  |  |  | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **14** | **Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **161,43** | **161,43** | **109,18** | **52,25** | (-0,79) т.р. налоги, (-0,32) т.р. Амортизация, (-160,32) т.р. Электроэнергия |
|  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **1 472,20** | **2 841,39** | **1 399,72** | **1 435,47** | **4 169,57** | **5 605,04** | **-231,98** | **1 203,49** | **573,28** | **630,21** |  |
|  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 723,18 | 2 294,16 | 632,46 | 648,61 | -95,04 | 3 191,18 | 5,40 | 681,79 | 324,77 | 357,02 |  |
|  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 749,01 | 547,24 | 767,27 | 786,86 | 4 264,61 | 2 413,86 | -237,38 | 521,70 | 248,51 | 273,19 |  |
|  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **8,41** | **32,52** | **8,62** | **8,84** |  | **43,04** |  | **9,20** | **8,76** | **9,63** |  |
|  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 8,41 | 32,52 | 8,62 | 8,84 |  | 43,04 |  | 9,20 | 8,76 | 9,63 |  |
|  | 16.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 8,41 | 32,52 | 8,62 | 8,84 |  | 43,04 |  | 9,20 | 8,76 | 9,63 |  |
|  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **411,44** | **739,32** | **488,74** | **500,30** |  | **777,90** |  | **498,37** | **249,18** | **249,18** |  |
|  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **2,29** | **2,54** | **2,33** | **2,33** |  | **2,57** |  | **2,33** | **2,33** | **2,33** |  |
|  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **14 941,16** | **24 224,37** | **17 479,96** | **17 893,54** |  | **25 222,73** |  | **17 824,32** | **17 824,32** | **17 824,32** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8,76 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  |  |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  |  |  |  |  | **3,0** |  |  |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  |  |  |  |  | **1,01970** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **1 365,00** | **2 734,53** | **1 292,86** | **1 328,61** | **4 169,57** | **5 498,18** | **- 70,55** | **1 258,06** | **629,03** | **629,03** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **1 025,16** | **1 894,58** | **1 005,63** | **1 029,42** | **3 997,35** | **5 026,77** | **- 3,98** | **1 025,44** | **512,72** | **512,72** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **1,56** | **388,81** | **2,23** | **2,22** | **- 0,01** | **2,22** | **- 1,45** | **0,77** | **0,39** | **0,39** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **338,29** | **451,14** | **284,99** | **296,96** | **172,23** | **469,19** | **- 65,11** | **231,85** | **115,92** | **115,92** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **107,19** | **106,87** | **106,87** | **106,87** | **- 0,00** | **106,87** | **-** | **106,87** | **53,43** | **53,43** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Корректировка НВВ** | **тыс руб** |  |  |  |  | **-** | **-** | **- 161,43** | **- 161,43** | **- 109,18** | **- 52,25** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **1 472,20** | **2 841,39** | **1 399,72** | **1 435,47** | **4 169,57** | **5 605,04** | **- 231,98** | **1 203,49** | **573,28** | **630,21** |  |

Приложение № 8 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод)**

**АО «КУЗБАССКАЯ ПТИЦЕФАБРИКА» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (без НДС) | 8,47 | 8,76 | 8,76 | 9,63 | 8,91 | 9,28 | 9,28 | 9,45 | 9,45 | 9,83 |

».

Приложение № 9 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным МКП ММР «Ресурс» Мариинский район, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МКП ММР «Ресурс» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МКП ММР «Ресурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятие эксплуатирует 15 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2017 г.\*** | **2018 г.\*** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 6189,41 | 6189,41 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 386,36 | 386,36 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 1602 | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* |  |  | 0,183 | 0,183 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 8,778 | 8,778 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 4247,96 | 4247,96 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 37,751 | 37,751 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 9,388 | 9,388 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* |  |  | 2,07 | 2,07 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода |  |  | 23,25 | 23,25 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 3.1 | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |

\*- нет данных, предприятие создано в 2019 году.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ***МКП ММР «Ресурс»***  ***Мариинский район***  ***Кемеровская область*** | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** | | |
| **6189,41** | **8,778** |  |

Приложение № 10 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным МУП ЖКУ «Белогорск» пгт. Белогорск, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП ЖКУ «Белогорск» на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП ЖКУ «Белогорск» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятие обслуживает тепловые сети протяженностью 13550 м в однотрубном исчислении.

Сети работают в течение всего года (8400 ч.), за исключением 15 суток в летний период для проведения профилактических (плановых) ремонтов.

Утвержденный температурный график котельных 95/70°.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 8106,66 | 7832,8 | 7832,8 | 7832,8 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 359,34 | 348,12 | 348,12 | 348,12 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,256 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 7,05 | 6,81 | 6,81 | 6,81 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2592,6 | 2439 | 2439 | 2439 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 63,18 | 47,8 | 53,69 | 53,69 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **8,77** | **7,48** | **7,48** | **7,48** |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **2,72** | **2,79** | **2,79** | **2,79** |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 12,88 | 14 | 12,7 | 12,7 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| МУП ЖКУ «Белогорск»  ИНН 4243015398  (п. Белогорск Тисульского района) | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 7832,8 | 6,810 | 1991,827 |

Приложение № 11 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» г. Киселевск, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «СибСтройСервис» на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «СибСтройСервис» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

ООО «СибСтройСервис» осуществляет передачу тепловой энергии от котельной № 12К г. Киселевска. Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальной характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2017 г.** | **2018 г.\*** | **2019 г.\*** | | **2020 г.** |
| **план** | **план** | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
|  | * *вода* | 621,897 |  |  | | 3553 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  |  | |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* | 27,9 |  |  | 164,27 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* | 2229,02 |  |  | 2162,8 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8400): |  |  |  |  | |
| * *пар* |  |  |  |  | |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* | 0,254 |  |  | 0,2574 | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  | |
| * *пар* |  |  |  |  | |
| * *конденсат* |  |  |  |  | |
| * *вода* | 0,371 |  |  | 2,476 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
| * *вода* | 290,52 |  |  | | 1774 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *вода* | 3,985 |  |  | | 23,68 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *вода* | 1,165 |  |  | | 8,74 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  | |  |
| * *пар* |  |  |  | |  |
| * *конденсат* |  |  |  | |  |
| * *вода* | 1,28 |  |  | | 1,4 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  | |  |
| * пар |  |  |  | |  |
| * вода | 9,3 |  |  | | 10,3 |
|  |  | | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  | |  |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | |
| ПНС |  |  |  | |  |
| ЦТП |  |  |  | |  |

\*-в период 2017-2019 гг. предприятию был установлен тариф на долгосрочный период. Поскольку в долгосрочном периоде регулирования объем потерь тепловой энергии остается неизменным, то предприятие не обращалось за установлением нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Увеличение нормативов вызвано увеличением протяженности тепловых сетей за период 2017-2019 гг.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| **ООО «СибСтройСервис»**  **ИНН 4211022988**  **г. Киселевск** | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** | | |
| **3553** | **2,476** |  |

Приложение № 12 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнер-гии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «СибСтройСервис»  (г. Киселевск), ИНН 4211022988 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 3553,000 | 2,476 | 0,000 |
| 2 | МУП ЖКУ «Белогорск»  (п. Белогорск), ИНН 4243015398 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 7832,800 | 6,810 | 1991,827 |
| 3 | МКП ММР «Ресурс» (Мариинский район),  ИНН 4213012417 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 6 189,41 | 8,778 | 0,000 |

Приложение № 13 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КВС»   
(г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на тепловую энергию от котельной ООО «КВС» на 2020 год**

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

ООО «КВС» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для отопления зданий НФС, а также на потребительском рынке населенного пункта Гидроузел.

Суммарная установленная мощность котельного оборудования составляет 1,2 Гкал/ч. Система теплоснабжения закрытая, температурный график котельной 95/70°. Химводоподготовка отсутствует. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 1,897 м. Прокладка тепловых сетей - надземная. Теплоизоляция тепловых сетей - маты минватные 70мм, стеклоткань.

Сети, энергетическое оборудование работают в отопительный период в течение 242 суток (5808 ч.). В летний период проводиться плановый ремонт оборудования котельной.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 3194,00 | 3194,00 | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 218,9 | 218,9 | 218,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| % | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 3193,18 | 3193,18 | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 218,9 | 218,9 | 218,9 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 3194,00 | 3194,00 | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 218,9 | 218,9 | 218,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| % | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 3193,18 | 3193,18 | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 218,9 | 218,9 | 218,9 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КВС» (г. Киселевск) |  | 218,9 |

Приложение № 14 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «СибСтройСервис» на 2020 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов

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

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальной характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | | | |
| показатели | 2017г. | | 2018 г. | | 2019 г. | 2020 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4129 | 2177 | 4129 | 3506 | 23803 | 23989,04 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 215,5 | 387 | 215,5 | 229 | 187,4 | 189,49 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 144 | 144 | 144 | 144 | 222 | 252,09 |
| % | 3,48 | 6,6 | 3,48 | 4,1 | 0,93 | 1,05 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 3985 | 2033 | 3985 | 3362 | 23580 | 23736,95 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,2 | 415 | 223,2 | 239 | 189,2 | 191,50 |

Рост удельного расхода топлива вызван применением в расчетах режимных карт.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «СибСтройСервис»  ИНН 4211022988  г. Киселевск | ***-*** | 191,5 |

Приложение № 15 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новосибирск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «СибЭнерго» на потребительском рынке г. Новокузнецк на 2020 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Предприятием обслуживается 17 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 65 котлов различной мощности (от 0,5 Гкал/ч до 20 Гкал/ч) с общей установленной мощностью 437,6 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 232,9 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | | | |
| показатели | 2017г. | | 2018 г. | | 2019 г. | 2020 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 704053,47 | 520700,18 | 707481,05 | 708954,381 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал |  |  | 191,82 | 228,68 | 191,82 | 193,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 22859 | 18106,25 | 23082 | 22390 |
| % |  |  | 3,25 | 3,477 | 3,26 | 3,16 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 681195 | 502593,93 | 684399 | 686564 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 198,28 | 236,91 | 198,31 | 200,14 |

Рост удельного расхода топлива вызван применением в расчетах режимных карт.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «СибЭнерго»  ИНН 4217085977  (г. Новосибирск)  на потребительском рынке г. Новокузнецка | ***-*** | 200,14 |

Приложение № 16 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ГАУЗ КО ОКЦОЗШ   
г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области, для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- отчётная форма № 1-ТЭП;

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

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч. В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50   
(1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 25767,80 | 25767,80 | 24012,40 | 23749,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 178,50 | 178,50 | 178,92 | 190,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 722,88 | 722,88 | 722,88 | 722,88 |
| % | 2,81 | 2,81 | 3,01 | 3,04 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 25044,92 | 25044,92 | 23289,52 | 23027,09 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,65 | 183,65 | 184,47 | 196,22 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 25767,80 | 25767,80 | 24012,40 | 23749,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 178,50 | 178,50 | 178,92 | 190,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 722,88 | 722,88 | 722,88 | 722,88 |
| % | 2,81 | 2,81 | 3,01 | 3,04 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 25044,92 | 25044,92 | 23289,52 | 23027,09 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,65 | 183,65 | 184,47 | 196,22 |

\* Увеличение норматива удельного расхода топлива обусловлено снижение отпуска тепловой энергии, принятого в соответствии с актуализированной на 2020 год схемой теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа.

Также предприятие предоставлены режимные карты котлов по результатам режимно-наладочных испытаний от 04.09.2019, согласно которым КПД котла ниже нормативного значения, поэтому при расчетах приняты характеристики котлов из режимных карт.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной предприятия на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ГАУЗ КО ОКЦОЗШ  г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области |  | 196,22 |

Приложение № 17 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным *МКП ММР «Ресурс» Мариинский район,* для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных МКП ММР «Ресурс» на 2020 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива.

Предприятие эксплуатирует 15 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г.\* | 2018 г.\* | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 38,716 | 38,716 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 37,751 | 37,751 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  | 218,57 | 218,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  | 0,965/  2,491 | 0,965/  2,491 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 224,15 | 224,15 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 38,716 | 38,716 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  | 37,751 | 37,751 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  | 218,57 | 218,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  | 0,965/  2,491 | 0,965/  2,491 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 224,15 | 224,15 |

\*- нет данных, предприятие образовано в 2019 году.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ***МКП ММР «Ресурс»***  ***Мариинский район***  ***Кемеровская область*** | ***-*** | ***224,15*** |

Приложение № 18 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

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

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 191,5 |
| 2 | ООО «СибЭнерго» (г. Новокузнецк), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 200,1 |
| 3 | МКП ММР «Ресурс» (Мариинский район), ИНН 4213012417 | Каменный уголь | 224,2 |
| 4 | Государственное автономное учреждение здравоохранения Кемеровской области «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 196,2 |
| 5 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 218,9 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 19 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Енисей» пгт. Белогорск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «Енисей» на 2020 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

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

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Енисей»  ИНН 5405024680  пгт. Белогорск | Каменный уголь | 2,647 | 0,638 | 2,009 |

Приложение № 20 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КВС» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «КВС» на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КВС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КВС»  (г. Киселевск) | Уголь | 0,267 | 0,230 | 0,037 |

Приложение № 21 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибСтройСервис» на 2020 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

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

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальной характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «СибСтройСервис»  ИНН 4211022988  г. Киселевск | Каменный уголь | 1,550 | 0,200 | 1,350 |

Приложение № 22 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «СибЭнерго» г. Новосибирск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибЭнерго» на потребительском рынке г. Новокузнецк на 2020 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

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

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

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

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием обслуживается 17 угольных котельных, расположенных в г. Новокузнецк. На котельных предприятия установлено 65 котлов различной мощности (от 0,5 Гкал/ч до 20 Гкал/ч) с общей установленной мощностью 437,6 Гкал/ч и максимальной подключенной нагрузкой 232,9 Гкал/ч. Топливом для котельных служит каменный уголь марок ГР, ДГР с разрезов «Ерунаковский» и «Талдинский». На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «СибЭнерго»  ИНН 4217085977  (г. Новосибирск)  на потребительском рынке г. Новокузнецка | Каменный уголь | 48,334 | 6,681 | 41,653 |

Приложение № 23 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ГАУЗ КО ОКЦОЗШ   
г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

- отчётная форма № 1-ТЭП;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч. В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50   
(1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ГАУЗ КО ОКЦОЗШ  г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области | Каменный уголь | 1,237 | | 1,074 | | 0,163 |

Приложение № 24 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным МКП ММР «Ресурс» Мариинский район, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МКП ММР «Ресурс» на 2020 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятие эксплуатирует 15 водогрейных котельных, расположенных на территории Мариинского муниципального района. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 23907 метров. Летнее горячее водоснабжение отсутствует.

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ***МКП ММР «Ресурс»***  ***Мариинский район***  ***Кемеровская область*** | каменный  уголь | 3,149 | | 2,714 | | 0,435 |

Приложение № 25 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**за исключением источников тепловой энергии, функционирующих**

**в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, тыс. т. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «СибСтройСервис»  (г. Киселевск), ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 1,550 | 1,350 | 0,200 |
| 2 | ООО «СибЭнерго» (г. Новокузнецк), ИНН 4217085977 | Каменный уголь | 48,334 | 41,653 | 6,681 |
| 3 | МКП ММР «Ресурс» (Мариинский район),  ИНН 4213012417 | Каменный  уголь | 3,149 | 2,714 | 0,435 |
| 4 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 0,267 | 0,230 | 0,037 |
| 5 | Государственное автономное учреждение здравоохранения Кемеровской области «Областной клинический центр охраны здоровья шахтеров» (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212007870 | Каменный  уголь | 1,237 | 1,074 | 0,163 |
| 6 | ООО «Енисей» (пгт. Белогорск),  ИНН 5405024680 | Каменный  уголь | 2,647 | 2,009 | 0,638 |

Приложение № 26 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным для утверждения инвестиционной программы ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль), в сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения Комсомольского сельского поселения (актуализация на 2020 год);

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

ООО «ТЭК» представило инвестиционную программу   
на 2019-2028 годы в размере 4 269,94 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 2 510,84 тыс. руб. и из прочих привлеченных средств 1 759,10 тыс. руб., согласно таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план по предложению предприятия

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | Водоснабжение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 2 510,84 | 0,00 | 2 510,84 | 50,00 | 2460,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 2 510,84 | 0,00 | 2 510,84 | 50,00 | 2 460,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 1 759,10 | 0,00 | 1 759,10 | 0,00 | 1 759,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 1 759,10 | 0,00 | 1 759,10 | 0,00 | 1 759,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по программе | | 4 269,94 | 0,00 | 4 269,94 | 50,00 | 4 219,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Программа согласована администрацией Тисульского муниципального района.

Срок реализации инвестиционной программы 2019 – 2020 годы согласно приложению 1. В этот период предприятие планирует выполнить проектирование (срок реализации 2019 год, стоимостью 50,00 тыс. руб.) и строительство блочно-модульной котельной с автоматическими котлами типа «Терморобот» мощностью 200 кВт взамен котельной №30 (срок реализации 2020 год, общей стоимостью 4 219,94 тыс. руб.).

В котельной №30 работает котел КВД – 0,5 мощностью 0,486 Гкал/час, что пятикратно превышает подключенную тепловую нагрузку. Износ оборудования котельной зачастую приводит к ремонтам, ремонтная база находится на расстоянии 30 км. от п. Макаракский, что значительно увеличивает затраты на ремонт и восстановление оборудования котельной. Установка автоматической модульной котельной позволит сократить расходы на ремонт и содержание персонала, обеспечить повышение надежности теплоснабжения, увеличение эффективности работы котельной, снижение выбросов.

Данное мероприятие учтено в схеме теплоснабжения Комсомольского сельского поселения, актуализированной на 2020 год постановлением от 09.04.2019 № 63-п (ссылка на схему - http://www.tisul.ru/section/62.html).

В качестве обосновывающих материалов представлены: сметные расчеты, коммерческие предложения, пояснительная записка.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, считает заявленный объем финансирования обоснованным в полном объеме. Однако, в связи с тем, что амортизационные отчисления предприятия в 2019 году составляют 1116,32 тыс. руб. / 12 \* 2 = 186,05 тыс. руб. (Приказ Минфина России от 30.03.2001 N 26н (ред. от 16.05.2016) "Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01" пункт 21 – начисление амортизационных отчислений по объекту основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, т.е. 01.11.2019), и в 2020 году амортизация предприятия составляет 1 116,32 тыс. руб., экспертная группа предлагает изменить объемы источников финансирования и утвердить инвестиционную программу ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль) на 2019-2028 годы в размере 4 269,94 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 1 302,37 (1 116,32 + 186,05) тыс. руб. и из прочих привлеченных средств 2 967,57 тыс. руб. согласно таблице 2.

Таблица 2

Финансовый план по предложению экспертов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | Водоснабжение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 1 302,37 | 0,00 | 1 302,37 | 50,00 | 1 252,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 1 302,37 | 0,00 | 1 302,37 | 50,00 | 1 252,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 2 967,57 | 0,00 | 2 967,57 | 0,00 | 2 967,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 2 967,57 | 0,00 | 2 967,57 | 0,00 | 2 967,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по программе | | 4 269,94 | 0,00 | 4 269,94 | 50,00 | 4 219,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение 1

**Инвестиционная программа ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль), сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимос-ти (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприя-тия | Год окончания реализации мероприя-тия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нансиро-вано к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприя-тия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Проектирование и строительство блочно-модульной котельной с автоматическими котлами типа «Терморобот» мощностью  200 кВт взамен котельной №30 | увеличение эффектив-ности работы котельной, повышение надежности теплоснаб-жения | Кемеровская область,  п. Макарак  ул. Партизанская 1 | мощность | Гкал/час | 0,486 | 0,172 | 2019 | 2020 | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 27 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения   
ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «ТЭК» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652210, Кемеровская область, пгт. Тисуль,  пер. Весенний, 6 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019 -2028 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Директор ООО «ТЭК»  Баум Павел Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного  за разработку инвестиционной программы | тел. +7 (38447) 2-16-37 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, г. Кемерово, Н. Островского ул., 32, |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 19.11.2019 |
| Контактная информация лица, ответственного  за утверждение инвестиционной программы | тел: + 7 (3842) 36-09-07 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Тисульского муниципального района |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652210, Кемеровская область,  пгт. Тисуль, ул. Ленина, 53 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Тисульского муниципального района Панин Дмитрий Владимирович |
| Дата согласования инвестиционной программы | 16.09.2019 |
| Контактная информация лица, ответственного  за согласование инвестиционной программы | тел. +7 (38447) 2-11-42 |

**Инвестиционная программа ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль), сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимос-ти (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприя-тия | Год окончания реализации мероприя-тия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нансиро-вано к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания | в т.ч. за счет платы за подключе-ние |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприя-тия | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Проектирование и строительство блочно-модульной котельной с автоматическими котлами типа «Терморобот» мощностью  200 кВт взамен котельной №30 | увеличение эффектив-ности работы котельной, повышение надежности теплоснаб-жения | Кемеровская область,  п. Макарак  ул. Партизанская 1 | мощность | Гкал/час | 0,486 | 0,172 | 2019 | 2020 | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 5 123,93 | 0,0 | 60,0 | 5 063,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено**

**в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль), сфере теплоснабжения на 2019-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Факти-ческие значения | Плановые значения | | | | | | | | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | кг.у.т./Гкал | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 | 270,01 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 83 | 80 | 83 | 85 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 | 2833,0 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | м3  для пара | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| тонн в год для воды | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 | 6640,0 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «ТЭК»   
(пгт. Тисуль)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на тепловых сетях  на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности. | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Котельная № 30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т/Гкал. | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2. | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, т/м2. | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Котельная  № 30 | 274,19 | 274,19 | 274,10 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 274,00 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 | 0,764 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | | | | | | Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, т | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| Котельная № 30 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 21,22 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |

**Финансовый план ООО «ТЭК» (пгт. Тисуль), в сфере теплоснабжения  
 на 2019-2028 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| Теплоснабжение | Водоснабжение | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 1 166,32 | 0,00 | 1 166,32 | 50,00 | 1 116,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 1 166,32 | 0,00 | 1 166,32 | 50,00 | 1 116,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 3 103,62 | 0,00 | 3 103,62 | 0,00 | 3 103,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 3 103,62 | 0,00 | 3 103,62 | 0,00 | 3 103,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого по программе | | 4 269,94 | 0,00 | 4 269,94 | 50,00 | 4 219,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 28 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения изменений в инвестиционную программу

в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Для ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 №306 утверждена инвестиционная программа на 2019-2023 годы затраты на которую с учетом расходов, профинансированных к 2019 году, составляют 20 791,27 тыс. руб. (без НДС), без учета расходов, профинансированных к 2019 году, составляют 14 875,16 тыс. руб. (без НДС). Источником инвестиционной программы предусмотрены амортизационные отчисления.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью изменения состава мероприятий, запланированных на 2019 год.

В утвержденной инвестиционной программе на 2019-2023 годы, в 2019 году предусмотрена замена котлоагрегата №2. Однако после поставки котлоагрегата было произведено его освидетельствование, которое выявило несоответствие поставленных элементов котлоагрегата требованиям Технического регламента таможенного союза ТР ТС 032/2013, в связи с чем котлоагрегат был возвращен поставщику. Кроме того, в соответствии со схемой теплоснабжения Беловского городского округа в 2021-2028 гг. планируется перевести котельную 33 квартала, эксплуатируемую ООО «Теплоэнергетик», в режим ЦТП, с переключением ее нагрузки на котельную 34 квартала, эксплуатируемую ООО «Теплоснабжение». В связи с этим ООО «Теплоснабжение» необходимо увеличить резерв тепловой мощности. Таким образом, предлагается заменить неактуальное мероприятие «Замена котлоагрегата №2» на мероприятие «Разработка рабочей документации по реконструкции котельной в связи с заменой 3-х существующих котлоагрегатов ДКВР 20/13С на два котлоагрегата КВ-ТС-20 и один котлоагрегат КВ-ТС-10 в котельной 34 квартала». Объем финансирования инвестиционной программы на 2019 год не изменится и составит 3 053 тыс. руб. (без НДС), источником финансирования являются амортизационные отчисления.

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

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы

обоснована в схеме теплоснабжения Беловского городского округа ([https://www.belovo42.ru/gkh-ekologia/2019/07/03/11850-shema-teplosnabzheni ya -belovskogo-gorodskogo-okrug.html](https://www.belovo42.ru/gkh-ekologia/2019/07/03/11850-shema-teplosnabzheni%20ya%20%20-belovskogo-gorodskogo-okrug.html)), утвержденной постановлением Администрации Беловского городского округа от 26.04.2019 №1179-п (https://www.belovo42.ru/media/texteditor/2019/04/30/1179-.pdf).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы согласована с Администрацией муниципального образования.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, договор подряда на разработку рабочей документации по реконструкции котельной от 11.03.2019 №39.

На основании вышеизложенного, учитывая объем и качество представленных предприятием обосновывающих материалов, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2023 годы в размере 14 875,16тыс. руб. (без НДС). Источником финансирования программы предусмотрены амортизационные отчисления.

Таблица1

**Финансовый план ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Собственные средства | 14875,16 | 3053,55 | 2716,27 | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 14875,16 | 3053,55 | 2716,27 | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Инвестиционная программа представлена в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Приложение 1

**Инвестиционная программа ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения**

**на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходи-мости (цель реализа-ции) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финан-сирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2019 | 2020 | 2021 | | 2022 | 2023 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Разработка рабочей документации по реконструкции котельной в связи с заменой 3-х существующих котлоагрегатов ДКВР 20/13С на два котлоагрегата КВ-ТС-20 и один котлоагрегат КВ-ТС-10 в котельной | Перевод котельной 33 квартала в режим ЦТП и подключе-ние к котельной 34 квартала | котельная 34 квартала г.Белово, ул.Московская, 1 | мощность котельной | Гкал/ч | 33,6 | 50 | | | 2019 | | 2019 | 1045,00 | 0,00 | 1045,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена котлоагрегата № 1 | Увеличение надежности работы оборудо-вания | находится на отметке +3,2 котельной 34 квартала г. Белово, ул. Московская, 1 | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92,5 | 0 | | | 2019 | | 2021 | 6930,42 | 0,00 | 2008,55 | 2716,27 | 2205,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Замена котлоагрегата № 3 | Увеличение надежности работы оборудо-вания | находится на отметке +3,2 котельной 34 квартала г. Белово, ул. Московская, 1 | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 100 | 0 | | | 2021 | | 2023 | 6899,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 642,59 | | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | | | 14875,16 | 0,00 | 3053,55 | 2716,27 | | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | 14875,16 | 0,00 | 3053,55 | 2716,27 | | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 29 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Теплоснабжение» (г. Белово)**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Теплоснабжение» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652600, Кемеровская область, г. Белово,  Ул. Октябрьская, д. 8, офис 300 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019-2023 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | ведущий экономист Карелина Н.Г., инженер-теплоэнергетик Арсланалиева С.А. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | тел: (384-52) 9-51-28;  e-mail: karelina@gorset.ru тел: (384-52) 9-55-54;  e-mail: arslanalieva@gorset.ru |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 30.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Беловского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | Адрес: 652600, Кемеровская область,  г. Белово, ул. Советская, 21 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Беловского городского округа по ЖКХ Смараков С.В. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 18 апреля 2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Тел: 8 (384-52) 2-86-40 |

**Инвестиционная программа ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения**

**на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходи-мости (цель реализа-ции) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | | Всего | Профинан-сировано  к 2019 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финан-сирования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реа-лизации меро-приятия | | после реали-зации меро-приятия | 2019 | 2020 | 2021 | | 2022 | 2023 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Разработка рабочей документации по реконструкции котельной в связи с заменой 3-х существующих котлоагрегатов ДКВР 20/13С на два котлоагрегата КВ-ТС-20 и один котлоагрегат КВ-ТС-10 в котельной | Перевод котельной 33 квартала в режим ЦТП и подключе-ние к котельной 34 квартала | котельная 34 квартала г.Белово, ул.Московская, 1 | мощность котельной | Гкал/ч | 33,6 | 50 | | | 2019 | | 2019 | 1045,00 | 0,00 | 1045,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена котлоагрегата № 1 | Увеличение надежности работы оборудо-вания | находится на отметке +3,2 котельной 34 квартала г. Белово, ул. Московская, 1 | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 92,5 | 0 | | | 2019 | | 2021 | 6930,42 | 0,00 | 2008,55 | 2716,27 | 2205,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Замена котлоагрегата № 3 | Увеличение надежности работы оборудо-вания | находится на отметке +3,2 котельной 34 квартала г. Белово, ул. Московская, 1 | процент износа объектов системы теплоснабжения | % | 100 | 0 | | | 2021 | | 2023 | 6899,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 642,59 | | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | | | 14875,16 | 0,00 | 3053,55 | 2716,27 | | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | 14875,16 | 0,00 | 3053,55 | 2716,27 | | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 | 0,00 | 0,00 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «Теплоснабжение»**

**(г. Белово) на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Котельная 34 квартала | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. у.т./Гкал | | | | | | Отношение величины  технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | Отношение величины  технологических потерь теплоносителя  к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Котельная 34 квартала | 184,1 | 187,8 | 188,09 | 188,09 | 188,09 | 188,09 | 1,99 | 1,849 | 1,849 | 1,849 | 1,849 | 1,849 | 4,99 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь  при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Котельная 34 квартала | 5442 | 4883 | 4883 | 4883 | 4883 | 4883 | 13630 | 12703 | 12703 | 12703 | 12703 | 12703 |

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

**ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения**

**на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | | |
| Утвержден-ный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 82,82 | 89,25 | 85,28 | 87,05 | 87,31 | 88,88 | 89,25 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Тыс. Гкал/год | - | - | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Тыс. тонн в год воды | - | - | - | - | - | - | - |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законода-тельством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - |

**Финансовый план ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере** **теплоснабжения на 2019-2023 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| производство тепловой энергии | передача тепловой энергии | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Собственные средства | 14875,16 | 0 | 14875,16 | 3053,55 | 2716,27 | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 14875,16 | 0 | 14875,16 | 3053,55 | 2716,27 | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 14875,16 | 0,00 | 14875,16 | 3053,55 | 2716,27 | 2848,19 | 2997,01 | 3260,14 |

».

Приложение № 30 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение»**

**для корректировки тарифов на тепловую энергию и теплоноситель**

**на потребительском рынке г. Белово на 2020 год**

**1. Общая характеристика предприятия**

Полное название организации – общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжение».

Сокращенное название организации – ООО «Теплоснабжение».

ИНН 4202022244.

Юридический адрес: 652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Октябрьская, д. 8.

Почтовый адрес: 652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Октябрьская, д. 8, оф. 300.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор, Карелин Владимир Павлович.

Учредитель – ЗАО «Беловская горэлектросеть».

Должность, фамилия, имя, отчество контактных лиц предприятия, рабочий телефон: ведущий экономист, Карелина Надежда Геннадьевна, экономист, Панова Марина Юрьевна, 8 (384-52) 9-51-28.

Основной вид деятельности – производство пара и тепловой энергии в горячей воде.

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

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

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «Теплоснабжение» 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 «Теплоснабжение» посредством арендуемого теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию, так как подключены к системе теплоснабжения г. Белово, через которую оказываются услуги теплоснабжения населению.

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

По итогам 2018 года в соответствии с отчетом о финансовых результатах за 2018 год ООО «Теплоснабжение» в целом сработало с прибылью 3 655 тыс. руб., при этом убыток от продаж составил 28 445 тыс. руб. (стр. 24, том 1).

Имущественный комплекс котельная 34 квартала передан  
ООО «Теплоснабжение» по договору аренды № 24 от 01.04.2010 с АО «Беловская горэлектросеть».

Котельная 34 квартала находится в эксплуатации с ноября 1974 года и предназначена для теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей центральной части города Белово. В котельной установлено 3 паровых котла ДКВР-20/13 суммарной производительностью 33,60 Гкал/час (номинальная паропроизводительность – 60,0 т/час). Предприятие обслуживает также 6 км тепловых сетей.

Система теплоснабжения комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур (к которому подключены потребители предприятия) - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С (температурная срезка предприятием не заявлена).

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Др. Поставщиком топлива в 2018 году являлось ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь». Поставка осуществляется с филиала Угольной компании – Моховского угольного разреза. Перевозка осуществляется железнодорожным транспортом. Поставку электрической энергии осуществляет ПАО «Кузбассэнергосбыт». Вода поставляется от ООО «Водоснабжение». Стоки принимает ООО «БЕЛГОС».

**2. Нормативно правовая база**

• Гражданский кодекс Российской Федерации.

• Налоговый кодекс Российской Федерации.

• Трудовой Кодекс Российской Федерации.

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

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

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

• Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

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

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

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

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

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

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

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

Материалы ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) по расчету тарифов на 2020 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.

**4. 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 «Теплоснабжение» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, расчета нормативного уровня прибыли и анализа факта 2018 года.

**5.** **Анализ материалов ООО «Теплоснабжение», представленных**

**на тарифное регулирование 2020 года**

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов. Кроме того, необходимо учитывать, что размер регулируемых тарифов ограничивается предельными уровнями, установленными федеральным органом в области регулирования тарифов.

Данное ограничение позволяет принимать в расчет тарифной базы 2020 года экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы производителей тепловой энергии в размере, не превышающем уровень предельных тарифов, утвержденных ФАС России. В качестве документального обеспечения подтверждения экономической обоснованности расходов ООО «Теплоснабжение» представило обосновывающие документы к расчету тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке Кемеровской области на 2020 год.

**5.1. Баланс тепловой энергии**

Согласно п. 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Беловского городского округа утверждена постановлением администрации Беловского городского округа от 25.04.2019 №1179-п (постановление https://www.belovo42.ru/media/texteditor/2019/04/30/ 1179-.pdf, схема https://www.belovo42.ru/media/texteditor/2019/07/03/-2020.pdf).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемами теплоснабжения Беловского городского округа, актуализированных на 2020 год.

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 принимается в размере предыдущего периода регулирования на уровне 4883,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243).

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 2016-2018 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.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «Теплоснабжение» г. Белово

Таблица 1

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2016 | 43004,53 |  |
| 2017 | 43953,47 | 2,21 |
| 2018 | 44256,24 | 0,69 |
| 2020 | 45546,93 | 1,45 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ООО «Теплоснабжение» г. Белово на 2020 год

Таблица 2

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 70 938,46 | 40 577,55 | 30 360,91 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 68 498,18 | 39 181,69 | 29 316,49 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 62 375,30 | 35 679,34 | 26 695,96 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 62 107,07 | 35 525,91 | 26 581,16 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 45 546,93 | 26 053,33 | 19 493,60 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 8 071,63 | 4 617,06 | 3 454,57 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 8 488,51 | 4 855,52 | 3 632,99 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 268,23 | 153,43 | 114,80 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 8 563,16 | 4 898,22 | 3 664,94 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 2 440,28 | 1 395,87 | 1 044,42 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 4 883,00 | 2 793,13 | 2 089,87 |
| 6.3 | - со срезкой темп. гр. | Гкал | 1 239,88 | 709,22 | 530,65 |

**5.2. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии на 2020 год**

**5.2.1. 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 на 2020 год в размере 10 996,57 тыс. руб., включающие:

- аренда имущества – 10 800,00 тыс. руб.;

- содержание мест общего пользования арендуемого помещения – 196,57 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены следующие материалы (стр. 24-43, том № 2; стр. 35-38, том № 4):

- расчет арендной платы ООО «Теплоснабжение» на 2020 год за подписью ведущего экономиста;

- отчет по проводкам 26, 60.01 за 2018 год за подписью главного бухгалтера;

- договор № 24 от 01.04.2010 с АО «Беловская горэлектросеть», дополнительное соглашение № 3 от 01.01.2019;

- расчет платы за содержание и ремонт мест общего пользования здания арендуемого офисного помещения на 2020 год за подписью ведущего экономиста;

- помесячный расчет возмещения фактических расходов по содержанию мест общего пользования арендуемого офисного помещения за 2018 год за подписью ведущего экономиста;

- прогнозный расчёт платы за текущее содержание и ремонт мест общего пользования арендуемого помещения на 2019 год за подписью ведущего экономиста.

Расчёт расходов предприятия на арендную плату произведен согласно дополнительному соглашению № 3 от 01.01.2019 к заключенному договору   
№ 24 от 01.04.2010 с АО «Беловская горэлектросеть», в том числе:

- амортизационные отчисления – 10 650 тыс. руб.;

- налог на землю – 12, 90 тыс. руб.;

- транспортный налог – 40,80 тыс. руб.;

- рентабельность – 96,30 тыс. руб.

Согласно акту приема-передачи имущества котельной 34 квартала от 01.04.2010 к договору № 24 от 01.04.2010 ООО «Теплоснабжение» были переданы основные средства, в том числе земельный участок площадью 16 911 м² по адресу г. Белово, ул. Московская, д. 1 (стр. 35, том № 2). В соответствии с п. 45 Методических указаний эксперты считают возможным включить в расходы на аренду налог на землю в размере налоговой ставки 1,5% от кадастровой стоимости: 496,38 тыс. руб. × 1,5% = 7,45 тыс. руб., 5,45 тыс. руб. исключаются экспертами из расчёта налога на землю в составе арендной платы, как экономически необоснованные.

Согласно акту приема приема-передачи № 3 к дополнительному соглашению № 3 от 01.01.2019 к договору № 24 от 01.04.2010 ООО «Теплоснабжение» были переданы 3 автомобиля. Так как предприятием не были предоставлены обосновывающие документы по транспортному налогу, эксперты исключают данные расходы из арендной платы.

В соответствии с п. 45 Методических указаний расходы на содержание мест общего пользования арендуемого помещения и рентабельность арендатора не являются экономически обоснованными расходами по арендной плате и исключаются экспертами в полном объёме.

Расходы на содержание мест общего пользования арендуемого помещения относятся к операционным расходам. Базовый уровень операционных расходов на период 01.01.2019 по 31.12.2023 утвержден постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы», эксперты исключают данные расходы из расчёта расходов на арендную плату в полном объеме.

Таким образом, эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 год расходы на арендную плату в размере амортизационных отчислений и налога на землю10 657,45 тыс. руб.

Расходы в размере 339,12 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год, как экономически необоснованные.

**5.2.2. 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.**

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:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 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 сумме 606,16 тыс. руб., в том числе:

- утилизация отходов, кроме ТБО, ЖБО ‒ 14,56 тыс. руб.;

- анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха ‒ 241,88 тыс. руб.;

- получение нормативно-технической документации ‒ 200 тыс. руб.;

- плата за загрязнение окружающей природной среды в пределах установленных нормативов ‒ 149,72 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 70-145, том № 2, стр. 1-46, том № 4):

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду;

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год;

- расчет затрат на утилизацию отходов, кроме ТБО, ЖБО;

- расчет затрат «Анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха»;

- расчет затрат «Получение нормативно-технической документации»;

- расчет затрат «Плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов».

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Расходы на утилизацию отходов, кроме ТБО, ЖБО, расходы на анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха, затраты на получение нормативно-технической документации в размере 456,44 тыс. руб. относятся к расходам на оплату иных работ и услуг производственного характера, которые учтены при расчёте базового уровня операционных расходов, утвержденного постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования данные расходы не могут быть включены в расчёт платы 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 и исключены экспертами в полном объёме.

Предложение предприятия по плате за загрязнение окружающей природной среды в пределах установленных нормативов на 2020 год составляет 149,72 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год. Согласно представленной декларации, оплата в пределах установленных лимитов ‒ 103,01 тыс. руб.

Таким образом, эксперты считают экономически обоснованные затраты по данной статье в размере 103,01 тыс. руб. (согласно представленной декларации) и предлагают включить их в расчёт НВВ на 2020 год.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования расходы в размере 503,17 тыс. руб. не являются экономически обоснованными и исключены из расчёта НВВ на 2020 год.

**5.2.3. 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, 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Предприятием заявлены расходы на обязательное страхование опасного производственного объекта на 2019 год на уровне 43,63 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 146-185, том № 2, стр. 47-48, том № 4):

* расчет расходов на обязательное страхование производственных объектов на 2020 год;
* договор № 4518 NL0022 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2018 страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекты;
* договор № 4519 NL0021 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2019 страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекты;
* договор № 4517 NL0007 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2018 страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекты;
* договор № 4519 GL 0024 ОАО «СОГАЗ» от 22.04.2019 страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства;
* договор ФР-КМ/007-17 от 10.04.2017 страхование расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
* договор № СРО-КМ/003-17 от 21.04.2017 страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ, дополнительное соглашение № 1,
* договор № 4518 GL 0031 ОАО «СОГАЗ» от 17.05.2018 страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства;
* страховой полис ОСАГО ОПО (площадка мостового грейферного крана) № GAZX11956061270000 с 27.02.2019;
* страховой полис ОСАГО ОПО (котельная)   
  № GAZX119863387280000 с 05.03.2019;
* страховой полис ОСАГО ОПО (цех транспортный) серия 111  
  № 0100156902 с 22.02.2017;
* страховой полис ОСАГО ОПО (котельная) серия 111 № 0100156901 с 22.02.2017;
* отчёт по проводкам 26, 76.01.1 за 2018 год за подписью главного бухгалтера;
* отчёт по проводкам 26, 97.21 за 2018 год за подписью главного бухгалтера;
* отчёт по проводкам 20, 97.21 за 2018 год за подписью главного бухгалтера.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы заключенные договора и страховые полисы на 2019-2020 годы в размере 41,43 тыс. руб.:

- договор № 4519 NL0021 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2019 – 8,93 тыс. руб.;

- договор № 4519 GL 0024 ОАО «СОГАЗ» от 22.04.2019 – 10,5 тыс. руб.;

- договор СРО-КМ/003-17 от 21.04.2017 – 15,10 тыс. руб.;

- договор № ФР-КМ/007-17 от 10.04.2017 – 6,90 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 41,43 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 2,24 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год, как экономически необоснованные.

**5.2.4. Налог на имущество**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 164,37 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр. 186-197, том № 2, стр. 120, том №3):

- расчет налога на имущество за 2019-2020 годы;

- расчет амортизации и остаточной стоимости для расчета налога на имущество на 2020 год;

- налоговая декларация по налогу на имущество ООО «Теплоснабжение» за 2018 год;

- отчет по проводкам 26, 68.08 за 2018 год.

Эксперты считают экономически обоснованными расходы в размере начисленного налога на недвижимое имущество, указанного в налоговой декларации на 2018 год – 144,51 тыс. руб. и предлагают полученную сумму к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 19,86 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год, как экономически необоснованные.

**5.2.5. Налог на землю**

Предложение предприятия по данным расходам отсутствует.

**5.2.6. Транспортный налог**

В соответствии с главой 28 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, лица, на которых в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения, признаются налогоплательщиками транспортного налога.

Налоговые ставки транспортного налога соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортных средств, категории транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или единицу транспортного средства установлены Законом Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 41,87 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр. 198-205, том № 2):

- расчёт транспортного налога ООО «Теплоснабжение» на 2020 год за подписью ведущего экономиста;

- налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год;

- отчет по проводкам 26, 68.07 в разрезе транспортного налога за 2018 год за подписью главного бухгалтера.

Эксперты проанализировали отчет по проводкам 26 счета в разрезе транспортного налога за 2018 год и налоговую декларацию по транспортному налогу за 2018 год. Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют 39,77 тыс. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 2,1 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год, как экономически необоснованные.

**5.2.7. Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2020 год расходы по статье в сумме 8 414,40 тыс. руб. на объём 4,814 тыс. т.

Нормативный запас топлива (далее по тексту НЗТ) согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 12.09.2019 № 267 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2020 год» составляет 4815 т.

При расчёте НВВ на 2015 год экспертами был учтен НЗТ размере 4564 т. При расчёте НВВ с 2016 по 2019 годы НЗТ не был учтен. Так как 4 564 т. угля были учтены ранее, эксперты предлагают включить недостающий объем НЗТ в расчёте НВВ на 2020 год.

4815 т. (НЗТ на 2020 год) – 4564 т. (НЗТ на 2015 год) = 251 т.

По расчётам экспертов стоимость 1 тонны угля с доставкой составила с 01.01.2020 г. – 1 627,67 руб./т. (стр. 33, таблица 3 п. 32.1).

Эксперты считают расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива экономически обоснованными в размере 408,14 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данной статье относительно предложений предприятия составила 8 006,26 тыс. руб. в сторону снижения и обусловлена изменением расчетного объёма НЗТ на 2020 год с учётом объёма НЗТ, включенного в расчет НВВ на 2015 год. предприятия

**5.2.8. Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

- сумма страховых взносов 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, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению - 0,28 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,28 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,28 %.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По данной статье предприятием планируются расходы   
на производство тепловой энергии – 12 796,70 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2020 год доля заработной платы в операционных расходах ООО «Теплоснабжение» на производство тепловой энергии составляет 74,20 % (36 944 тыс. руб. на 2019 год (фонд оплаты труда на 1й год долгосрочного периода регулирования) ÷ 49 787 тыс. руб. (операционные расходы 1го года долгосрочного периода регулирования)) и 37 671 тыс. руб. на 2020 год (74,20 % (доля заработной платы в операционных расходах) × 50 768 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2020 года)).

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящиеся на производство тепловой энергии на потребительском рынке, в размере 11 407 тыс. руб. (37 671 тыс. руб. × 30,28 %), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 0,28%.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 год расходы по данной статье в размере 11 407 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 1 390 тыс. руб. в сторону снижения.

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

В соответствии с п. 4 Приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н (ред. От 16.05.2016) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», актив принимается организацией к бухгалтерскому учёту в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течении длительного времени, то есть срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды в будущем.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии   
с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предложения предприятия по амортизационным отчислениям на производство тепловой энергии составляют 2 735,23 тыс. руб. и среднегодовая стоимость основных средств - 49 942,41 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 208-216, тарифное дело, папка № 2, стр. 34-43, папка №3):

- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на 2020 год;

- Отчет по проводкам 20,02 за 2018 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Постановлением РЭК КО от 30.10.2018 № 306 утверждена инвестиционная программа ООО «Теплоснабжение» на 2019-2023 годы в размере 14 875,1 тыс. руб. (2 716,27 тыс. руб. на 2020 год), источник финансирования – амортизация.

Согласно п.29 Методических указаний «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».

При расчете амортизационных отчислений экспертами были учтены плановые расходы на реализацию мероприятий на 2020 в размере   
2 716,27 тыс. руб. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2020 год (источник финансирования – амортизационные отчисления).

Корректировка предложения предприятия составила -18,96 тыс. руб. в сторону уменьшения за счет переоценки стоимости основных фондов.

**5.2.10. Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам**

Предприятие является единой теплоснабжающей организацией (далее по тексту ЕТО), что отражено в схеме теплоснабжения на 2020 и последующие годы.

Схема теплоснабжения Беловского городского округа утверждена постановлением администрации Беловского городского округа от 25.04.2019 №1179-п ([https://www.belovo42.ru/media/texteditor /2019/04/30/1179-.pdf](https://www.belovo42.ru/media/texteditor%20/2019/04/30/1179-.pdf), схема <https://www.belovo42.ru/media/texteditor/2019/07/03/-2020.pdf> ).

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2020 год расходы по статье в сумме 4 226,18 тыс. руб. В качестве обоснования представлен отчет по проводкам сч. 91.02 и сч. 63, также представлены формы бухгалтерской отчетности № 1 и № 2. (стр. 207-220 тома № 3).

В соответствии с п. 25 Методических указаний расходы по созданию резерва по сомнительным долгам могут быть включены в расчёт НВВ в размере не более 2% от плановой НВВ предыдущего периода по населению.

Расходы по созданию резерва по сомнительным долгам исходя из средневзвешенного тарифа 2019 года и планового полезного отпуска на 2019 год составили 1992,80 руб./Гкал \* 43593,47 Гкал \* 2% = 2 625,66 тыс. руб.   
Для включения в НВВ на 2020 экспертами предлагается учесть расходы в размере 2 625,66 тыс. руб.

**5.2.11. Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы на 2020 год по данной статье в размере 642,74 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2020 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Анализ расходов, не учитываемые при о определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 43-44 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень по расчётам экспертов составляет 1 526, 58 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2020 год составит 381,65 тыс. руб.:

(1526,58 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 381,65 тыс. руб.

**5.2.12. Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье составили 32 528,15 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр. 51-223, том № 2, стр. 158-159, том № 3):

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- температурный график работы теплосети на отопительный сезон 2019-2020;

- статистическая форма 1-ТЭП за 2018 год;

- статистическая форма 22-ЖКХ за 2018 год;

- форма 46-ТЭ (полезный отпуск) за 2018 год;

- соглашение № 7-юр, о возмещении фактически полученных убытков, возникших в результате применения государственных регулируемых цен;

- расчет отпуска тепловой энергии потребителям от котельной 34 кв. на 2020 год;

- перечень неотключаемых потребителей от котельной;

- перечень договоров;

- натуральные показатели по реализации тепловой энергии на отоплении и горячее водоснабжение на 2020 год;

- плановый отпуск тепловой энергии и теплоносителя на 2019 год;

- плановый отпуск тепловой энергии и теплоносителя на 2020 год;

- расчет полезного отпуска тепловой энергии;

- расчет полезного отпуска теплоносителя;

- структура полезного отпуска тепловой энергии;

- расчет расхода топлива на 2020 год;

-расчет затрат на котельное топливо, используемое для выработки тепловой энергии;

- паспорт котельной 34 квартала;

- основные производственные показатели;

- расчет норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию;

- техническая характеристика оборудования котельной;

-расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчет сверхнормативного отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- расчет сверхнормативного отпуска тепловой энергии на 2020 год;

- расчет средней низшей теплоты сгорания, на основании удостоверений о качестве угля;

- фактический расход топлива на выработку тепловой энергии, расходы по ж/д перевозке;

- отчет по проводкам на расходы топлива за 2018 год;

- отчет по проводкам по транспорту топлива за 2018 год;

- договор на поставку угля в 2019 году 2/1-02-19 от 09.01.2019 с АО «УК «КРУ»;

- договор на подачу и уборку вагонов на ж/д путь общего пользования ОАО РЖД;

- копия платежных документов на поставку и доставку угля;

- копия договора с ООО «Беловский элеватор» от 01.08.2012.

Нормативный расход угля утверждён постановлением РЭК Кемеровской области от 12.09.2019 № 266 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2020 год» и составляет 188,1 кг у.т./Гкал.

Договор на поставку угля в 2019 году 2/1-02-19 от 09.01.2019 с АО «УК «Кузбассразрезуголь» был заключен в результате открытого конкурса <(http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31807257856>).

Стоимость 1 т. угля в 2019 году по договору АО «УК «Кузбассразрезуголь» составила 1 123,70 руб. (стр. 171, том № 1).

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2020 год эксперты применили индекс дефлятор 2019 к 2020 году по добыче угля – 104,3 %, опубликованный 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития России. Таким образом, плановая стоимость 1 т. угля в 2020 году составит 1 172,02 руб.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива принята экспертами по предложению предприятия на основании результатов химических анализов углехимической лаборатории Моховского угольного разреза в 2019 году и составляет 5103 Ккал/кг.

Предприятием представлен расчёт расходов на доставку угля на 2020 год, согласно которому стоимость перевозки 1 т. угля составляет 455,65 руб.:

- провозная плата, услуга по предоставлению вагонов под погрузку, ж/д транспортировка по договору № 2/1-02-19 от 09.01.2019   
с АО «УК «Кузбассразрезуголь» – 259,02 руб.;

- плата за подачу, уборку вагонов по договору № 5/5 от 01.04.2016   
с ОАО «РЖД» – 47,05 руб.;

- использование железнодорожного пути вагонов по договору № 5/5 от 01.04.2016 с ОАО «РЖД» – 56,85 руб.;

- плата за пользование вагонами вагонов по договору № 5/5 от 01.04.2016 с ОАО «РЖД» – 15,2 руб.;

- плата за время нахождения вагонов на ж/д путях вагонов по договору   
№ 5/5 от 01.04.2016 с ОАО «РЖД» – 58,52 руб.;

- плата за обеспечение пропуска ж/д вагонов через территорию ООО «Элеватор» по договору № 01/08-12 от 01.08.2012 – 19,01 руб.,

Эксперты провели анализ затрат на транспортировку угля иными видами перевозок на 2020 год. Стоимость данных услуг по предложению предприятия превышает среднерыночную на 61,62 руб. Однако, стоимость 1 т. угля с учётом с учётом перевозки в размере 1 627,67 руб. не превышает среднерыночную стоимость по Кемеровской области на 2020 год (1 658,01 руб.). Расчёт среднерыночной стоимости произведён экспертами на основании фактической стоимости, сложившейся за 9 месяцев 2019 года с учётом индекса дефлятора 2019 к 2020 году по добыче угля – 104,3%, опубликованного 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития.

Подробный расчет расходов на топливо представлен в таблице 2, 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.

Расчет расхода топлива

(физические показатели)

Таблица 3

|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | | | | | | Показатели | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Единица измерения | | | | | | | | | Предложение  экспертов 2020 | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | 8 | | | | | | | | |
| 1 | | | | | |  | | | Выработка электроэнергии, всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2 | | | | | |  | | | Расход электроэнергии на собственные нужды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 2.1 | | | | | |  | | | на производство электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2.1.1 | | | | | |  | | | то же в % к выработке электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 2.2 | | | | | |  | | | на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2.2.1 | | | | | |  | | | то же в кВтч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кВтч/Гкал | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | |  | | | Отпуск электроэнергии с шин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | |  | | | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 4.1 | | | | | |  | | | то же в % к отпуску с шин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | |  | | | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 5.1 | | | | | |  | | | то же в % к отпуску с шин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | |  | | | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | |  | | | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал | | | | | | | | | 68,2300 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | |  | | | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 8.1 | | | | | |  | | | то же в % к отпуску теплоэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | |  | | | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал | | | | | | | | | 68,23 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | |  | | | Отпуск электроэнергии с шин | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. кВтч | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 11 | | | | | |  | | | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | г/кВтч | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 12 | | | | | |  | | | Расход условного топлива на производство электроэнергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 13 | | | | | |  | | | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. Гкал | | | | | | | | | 68,23 | | | | | | | | |
| 14 | | | | | |  | | | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кг/Гкал | | | | | | | | | 188,10 | | | | | | | | |
| 15 | | | | | |  | | | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 12,83 | | | | | | | | |
| 16 | | | | | |  | | | Расход т у.т., всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 12,83 | | | | | | | | |
| 17 | | | | | |  | | | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100,00 | | | | | | | | |
| 18 | | | | | |  | | | Расход условного топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 12,83 | | | | | | | | |
| 18.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 12,83 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 18.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 18.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 18.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | 12,83 | | | | | | | | |
| 19 | | | | | |  | | | Доля | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100,00 | | | | | | | | |
| 19.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100,00 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 19.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 19.4.1 | | | | | |  | | | Газ доменный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 19.4.2 | | | | | |  | | | Газ коксовый | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20 | | | | | |  | | | Переводной коэффициент | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | 0,73 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 20.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 20.4.1 | | | | | |  | | | Газ доменный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 20.4.2 | | | | | |  | | | Газ коксовый | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 21 | | | | | |  | | | Расход натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 21.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тнт | | | | | | | | | 17,61 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 21.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. тнт | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 21.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 21.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | млн. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 104,30 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.4.1 | | | | | |  | | | Газ доменный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 22.4.1 | | | | | |  | | | Газ коксовый | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23 | | | | | |  | | | Цена натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 1172,02 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 23.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 23.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 23.4.1 | | | | | |  | | | Газ доменный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 23.4.1 | | | | | |  | | | Газ коксовый | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 24 | | | | | |  | | | Стоимость натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 20633,41 | | | | | | | | |
| 24.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 20633,41 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 24.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 24.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 24.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | 20633,41 | | | | | | | | |
| 25 | | | | | |  | | | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 20633,41 | | | | | | | | |
| 25.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 20633,41 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 25.2 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 25.3 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 103,70 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 26.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27 | | | | | |  | | | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 455,65 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 27.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.3.2 | | | | | |  | | | газ сверхлимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.3.3 | | | | | |  | | | газ коммерческий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.4 | | | | | |  | | | др. виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 27.4.1 | | | | | |  | | | Газ доменный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 27.4.2 | | | | | |  | | | Газ коксовый | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 28 | | | | | |  | | | Стоимость ж/д перевозки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 8021,72 | | | | | | | | |
| 28.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 8021,72 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 28.5 | | | | | |  | | | на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 8021,72 | | | | | | | | |
| 29 | | | | | |  | | | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 8021,72 | | | | | | | | |
| 29.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 8021,72 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 30 | | | | | |  | | | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 28655,13 | | | | | | | | |
| 30.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 28655,13 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 30.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 30.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | 28655,13 | | | | | | | | |
| 31 | | | | | |  | | | Цена условного топлива с учетом перевозки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тут | | | | | | | | | 2232,74 | | | | | | | | |
| 31.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тут | | | | | | | | | 2232,74 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 31.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 31.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 31.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тут | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | 2232,74 | | | | | | | | |
| 32 | | | | | |  | | | Цена натурального топлива с учетом перевозки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 32.1 | | | | | |  | | | уголь всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 1627,67 | | | | | | | | |
|  | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 32.2 | | | | | |  | | | мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тнт | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 32.3 | | | | | |  | | | газ всего, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 32.3.1 | | | | | |  | | | газ лимитный | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./тыс. куб. м | | | | | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | 419,98 | | | | | | | | |

Стоимость топлива по расчетам экспертов:

- цена натурального топлива без перевозки – 1 172,02 руб./т (стр. 32 экспертного заключения);

- затраты натурального топлива без перевозки – 20 633,41 тыс. руб.;

- стоимость перевозки (провозная плата, услуга по предоставлению вагонов под погрузку, ж/д транспортировка, плата за подачу, уборку вагонов, использование железнодорожного пути вагонов, плата за время нахождения вагонов на ж/д путях вагонов) – 455,65 руб./т;

- цена натурального топливо с учетом перевозки – 1627,67 руб./т;

- общая сумма затрат по топливу – 28 655,13 тыс. руб.

В результате приведенного в таблице 3 расчета, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2020 год составила **28 655,13 тыс. руб.** (строка 30.5) Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 3873,02 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.13. Расходы на электрическую энергию**

Предложение предприятия на приобретение электрической энергии на 2020 год составляют 9 753,88 тыс. руб., в том числе:

- на производственные нужды – 9 586,21 тыс. руб. за 2 350 тыс. кВтч;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 167,68 тыс. руб. за 25,72 тыс. кВтч.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 224-257, том № 2, стр. 223-225, том № 3, стр. 5-34, том № 4):

- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы на 2020 год;

- исходные данные для расчета затрат на электрическую энергию на 2020 год;

- расчет затрат по статье электроэнергия;

- фактический расход по электроэнергии, отчет по проводкам;

- копии платежных документов за электроэнергию;

- договор № 601266 от 01.01.2014;

- договор № 610238 от 01.01.2016, дополнительное соглашение от 01.06.2016;

- пояснительная записка по применению тарифов первой и третьей ценовой категории при расчёте за потребленную электрическую энергию за подписью инженера-энергетика;

- реестр счетов-фактур и счета-фактуры за 2018 год;

- отчет по проводкам в разрезе расходов на электроэнергию.

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 2020 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019 - 2023 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 2020 год на уровне плана 2019 – 2023 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

- на производственные нужды – 2025,12 тыс. кВтч;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 25,73 тыс. кВтч.

Поставщиком электрической энергии на производственные нужды является ПАО «Кузбассэнергосбыт»:

- договор № 601266 от 01.01.2014 (уровень напряжения СН2) – электрическая энергия на производственные нужды;

- договор № 610238 от 01.01.2016 (уровень напряжения СН2) – электрическая энергия на хозяйственно-бытовые нужды.

Предприятием представлены реестры затрат на приобретаемую электрическую энергию (производственные и хозяйственно-бытовые нужды) от ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2018 год, с указанием цен и объёма электрической энергии.

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 2018 год был рассчитан экспертами на основании предоставленного отчета по проводкам 26, 60, 20, 6 за 2018 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:

- электрическая энергия на производственные нужды – 3,69 руб./кВтч (8479,1 тыс. руб./2296,01 тыс. кВтч);

- электрическая энергия на хозяйственно-бытовые нужды – 5,72 руб./кВт/ч. (147,15 тыс. руб./ 57,73 тыс. кВтч).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2020 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа за 2018 год с применением прогнозных индексов дефляторов, опубликованных 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития России на 2019 и 2020 год «Обеспечение электрической энергией...» - 105,4 и 104,8 соответственно, и составили:

- на производственные нужды – 4,08 руб./кВтч;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 6,32 руб./кВтч.

Расходы на эклектическую энергию на 2020 год по расчётам экспертов составили:

- на производственные нужды:

2025,12 тыс. кВтч × 4,08 руб./кВтч = 8 262,49 тыс. руб.;

- на хозяйственно-бытовые нужды:

25,73 тыс. кВтч × 6,32 руб./кВтч = 162,61 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 год расходы на покупку электрической энергии в размере 8 425,10 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 1 328,78 тыс. руб. в связи со снижением объема электроэнергии и корректировкой средневзвешенного тарифа.

**5.2.14. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на холодную воду» на уровне 1 535,94 тыс. руб. при объеме воды на выработку и транспорт тепловой энергии 42,56 тыс. м³ и стоимости воды – 36,09 руб./м. куб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 258-284, том № 2, стр. 48, том № 3):

- расчет расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения на 2020 год;

- сводная информация и смета расходов на теплоноситель на 2020 год;

- расчет потребляемой воды и стоков на 2020 год;

- расчет расходов на производство теплоносителя на 2020 год;

- расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя;

- расчет необходимого количества воды по котельной 34 кв. на 2020 год;

- отчет по проводкам за потребленную холодную воду за 2018 год;

- объем воды, израсходованной на выработку тепловой энергии за 2018 год;

- статистическая форма 2-ТП (водхоз) за 2018 год;

- договор на отпуск холодной воды с ООО «Водоснабжение»;

- отчет по проводкам 20, 60 в разрезе расходов на водоснабжение за 2018 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Расчёт расходов на воду на технологические нужды произведён экспертами с учетом положений Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем воды на технологические нужды в 2020 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019 - 2023 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, эксперты учли объем воды на технологические нужды на 2020 год на уровне плана 2019 – 2023 годов в размере 185,142 тыс. м³.

Из данного объема исключен расход воды на нужды ГВС (население, бюджет, прочие) в размере 160,492 тыс. м³. Оставшийся объем воды на технологию составил 185,142 тыс. м³. – 152,81 тыс. м³. = 24,65 тыс. м³, из которых 10,849 тыс. м³. вода, прошедшая через ХВО, а 13,81 тыс. м³. холодная вода (деление произведено в том же соотношении, как и в расчетах предприятия).

В объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии экспертами учтен расход воды на охлаждение оборудования, гидрозолошлакоудаление и нужды ХВО, нужды предприятия, хозпитьевые нужды котельной всего в сумме 13,81 тыс. м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования стоимость 1 м³ воды принята в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 598 для ООО «Водоснабжение» (г. Белово) на 20 год в размере 33,97 руб./м³. на расчетный объем воды 13,81 тыс. м³. Общая величина расходов по статье «Расходы на холодную воду» составила 469,13 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье за 2020 год относительно предложений предприятия в части производства и передачи тепловой энергии составила 1 066,81 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой стоимости воды.

Предприятием заявлены расходы для производства теплоносителя по статье «Расходы на холодную воду» на уровне 6 999,59 тыс. руб. при объеме воды на теплоноситель 193,97 тыс. м³ (из них 152,81 тыс. м³ на нужды ГВС) и стоимости воды – 36,09 руб./м. куб.

Объём теплоносителя на 2020 год не корректируется относительно объёма, принятого при регулировании на 2019-2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний и составляет 171,341 тыс. м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования стоимость 1 м³ воды принята в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 598 для ООО «Водоснабжение» (г. Белово) на 2020 год в размере 33,97 руб./м³ на расчетный объем воды 171,341 тыс. м³. Общая величина расходов по статье «Расходы на холодную воду» составила 5 820,45 тыс. руб.

Таким образом, расходы на холодную воду при производстве теплоносителя составляют 5 820,45 тыс. руб. Корректировка предложения предприятия обусловлена изменением цены на холодную воду и объёмом.

**5.2.15. Расходы на теплоноситель**

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на теплоноситель» на уровне 2 415,75 тыс. руб. при объеме теплоносителя на выработку и транспорт тепловой энергии 42,23 тыс. м³ и стоимости – 57,20 руб./м. куб (стр. 263 тома   
№ 1).

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 258-284, том № 2, стр. 48, том № 3):

- расчет расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения на 2020 год;

- сводная информация и смета расходов на теплоноситель на 2020 год;

- расчет потребляемой воды и стоков на 2020 год;

- расчет расходов на производство теплоносителя на 2020 год;

- расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя;

- расчет необходимого количества воды по котельной 34 кв. на 2020 год;

- отчет по проводкам за потребленную холодную воду за 2018 год;

- объем воды, израсходованной на выработку тепловой энергии за 2018 год;

- статистическая форма 2-ТП (водхоз) за 2018 год;

- копия договора на отпуск холодной воды с ООО «Водоснабжение»;

- отчет по проводкам 20, 60 в разрезе расходов на водоснабжение за 2018 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Экспертами определен объем теплоносителя (воды прошедшей ХВО) и используемой в процессе выработки тепловой энергии в размере 10,849 тыс. м³ (расходы на продувку, щелочение, потери из деаэратора, потери теплоносителя на заполнение и опрессовку теплосетей), в том числе:

- 1-е полугодие – 5 749,97 тыс. м³;

- 2-е полугодие – 5 099,03 тыс. м³.

Стоимость теплоносителя на 2020 принята в соответствии с расчётом экспертов на 2020 год (стр. 67 экспертного заключения):

- 37,36 руб./м³;

- 57,57 руб./м³.

Общая величина расходов на 2020 год по статье «Расходы на теплоноситель» составила 478 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год относительно предложений предприятия составила 1 938 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой стоимости теплоносителя и его объема.

**5.2.16. Расходы с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием запланированы расходы по данной статье в размере 3082,23 тыс. руб. и включают:

- расходы на очистку стоков, канализации – 2322,3 тыс. руб.;

- расходы по вывозу и утилизации ТБО – 627,42 тыс. руб.;

- холодное водоснабжение –5,41 тыс. руб.;

- водоотведение – 4,14 тыс. руб.;

- горячее водоснабжение – 5,32 тыс. руб.;

- отопление – 117,64 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (стр. 2-23, том № 2, стр. 57-58, том № 3, стр. 50-65, том № 4):

- расчет расходов на прием и очистку сточных вод;

- отчет по проводкам 20, 60.1 за 2018 год;

- фактический объем отводимых сточных вод за 2018 год;

- договор водоотведения №2026 от 02.04.2014 с ООО «Белгос»;

- дополнительное соглашение №1 и ДС №4 к договору водоотведения №2026 от 02.04.2014 с ООО «Белгос»;

- постановление РЭК КО №760 от 29.12.2018;

- счет-фактура, акт №122 от 31.01.2019 от ООО «Белгос»;

- расчёт расходов с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности на 2020 год;

- трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 между ЗАО «Беловская горэлектросеть», ООО «Теплоснабжение» и АО «УК Проминвест»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 08.11.2018 № 344 «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» в части 2019 года»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 07.12.2017 № 444  
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 505 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «Беловские Городские Очистные сооружения»  
(г. Белово) в части 2018 года»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 19.12.2017 № 59  
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.11.2015 № 501 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой/, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоснабжение» (г. Белово)» в части 2018 года»;

- расчёт возмещения расходов по коммунальным услугам и содержанию мест общего пользования арендуемого помещения за 2018 год;

- расчёт затрат по вывозу и утилизации ТБО на 2020 год;

- договор № П/107/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+»;

- договор № 3Ш-02/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+».

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы. Экспертами принят к расчёту объём стоков в размере 36,24 тыс. м3 (фактический объем стоков в 2018 году), включающие объём стоков от хозбытовых нужд, нужды ХВО, охлаждение оборудования и пр.

Услуги по водоотведению оказывает ООО «БелГОС» (договор № 2026 от 02.04.2014). Тарифы за водоотведение ООО «БелГОС» на 2020 год установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.12.2018 № 760: 30,57 руб./ м³ с 01.01.2020 и 32,42 руб./ м³ с 01.07.2020.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на водоотведение по расчёту экспертов составят 1 126,19 тыс. руб.

Предприятием запланированы расходы по вывозу и утилизации ТБО на 2020 год в размере 627,42 тыс. руб.:

- утилизация ТБО 4-5 класса опасности (ЗШО)– 591,59 тыс. руб.;

- утилизация ТБО 4-5 класса опасности – 16,36 тыс. руб.;

- утилизация ТБО 4 класса опасности – 18,76 тыс. руб.

Расчёт расходов по вывозу и утилизации ТБО выполнен предприятием на основании заключенных договоров и планируемых объёмов ТБО на 2020 год:

- договор № П/107/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+»;

- договор № 3Ш-02/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+»;

- трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 между ЗАО «Беловская горэлектросеть», ООО «Теплоснабжение» и АО «УК Проминвест».

Экспертами проведен анализ фактических объемов по вывозу и утилизации ТБО и анализ отчета по проводкам 26, 60.01 за 2018 год.

Эксперты считают расчёт предприятия экономически обоснованным и предлагают включить данные затраты в расчёт НВВ в полном объёме.

Расчёт расходов на холодное водоснабжение, водоотведение и отопление был выполнен предприятием на основе перевыставленных счетов-фактур по трехстороннему соглашению б/н от 01.04.2017 между ЗАО «Беловская горэлектросеть», ООО «Теплоснабжение» и АО «УК Проминвест» от организаций, ведущих регулируемую деятельность, и составляет 132,51 тыс. руб.

Предприятием представлен отчёт по данным расходам за 2018 год с указанием объёмов и тарифов (стр. 55-58, том № 4).

Согласно п. 28 Основ ценообразования экспертами произведен расчёт затрат по данным расходам на основании фактических объёмов 2018 года и утвержденных тарифов. Подробный расчёт приведен в таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы | Объём,  м³, Гкал | | Тариф, руб./м³, руб./Гкал, | | Затраты на 2020,  тыс. руб. |
| 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| Водоснабжение, ООО «Водоснабжение» постановление РЭК КО  от 19.12.2018 № 598 | 85,97 | 64,33 | 33,97 | 33,97 | 5,11 |
| Прием и очистка стоков, ООО «БелГОС» постановление РЭК КО от 29.12.2018 № 760 | 85,97 | 64,33 | 30,57 | 32,42 | 4,71 |
| Отопление, ООО "Термаль" постановление РЭК КО от 08.11.2018 № 345 | 31,19 | 23,34 | 1940,17 | 1940,17 | 105,80 |
| Итого | | | | | 115,62 |

Эксперты считают расходы с организациями, ведущими регулируемые виды деятельности, экономически обоснованными в размере 1 869,23 тыс. руб. и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2020 год.

Расходы в размере 1 213,00 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2020 год,   
как экономически необоснованные.

**5.2.17. Расходы, не учитываемые при определении**

**налоговой базы налога на прибыль**

***Денежные выплаты социального характера***

***(по Коллективному договору)***

В соответствии с п. 48 Основ ценообразования по данной статье предприятием планируются расходы в размере 1526,58 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (стр. 280-325, том № 2, стр. 42-85, дополнительные материалы):

- коллективный договор на 2018-2021 годы;

- расчёт расходов из прибыли на 2020 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 91.02 за 2018 год;

- расчёт расходов из прибыли по коллективному договору на 2020 год;

- карточка счёта 91.02.1 за 2018 год;

- приказы об оказании материальной помощи за 2018 год;

- приказы о поощрении за 2018 год;

- договор № 33/2018 от 30.11.2018 (новогодние кондитерские наборы);

- карточка счета 91.02.1 в разрезе возмещение стоимости путевок за счет предприятия за 2018 год;

- договор № 143/18 от 05.06.2018 об организации отдыха и досуга детей и подростков в детском оздоровительном лагере «Молодежный».

Экспертами рассмотрены и проанализированы карточки счета 91 за 2018 в разрезе материальной помощи, поощрения к дате, возмещения стоимости путевок за счёт предприятия, прочие, отпускные из ФМП в размере 1 502,19 тыс. руб.

Коллективный договор ООО «Теплоснабжение» на 2018-2021 годы был утвержден на общем собрании работников 01.08.2018. Расходы, представленные предприятием, были учтены в соответствии с пунктами и приложениями коллективного договора.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на основании фактических расходов 2018 года с применением индексов дефляторов, опубликованных на сайте Минэкономразвития России 2019/2018 и 2020/2019 по мнению экспертов составляют:

1 619,98 тыс. руб. = 1 502,19 тыс. руб.×1,047×1,03

Предложение предприятия не превышают экономически обоснованный уровень, поэтому эксперты предлагают включить расходы на выплаты по коллективному договору в полном объёме – 1 526,28 тыс. руб.

***Прочие расходы из прибыли.***

По данной статье предприятие запланировало расходы в размере 2 257,89 тыс. руб. в том числе:

- амортизация непроизводственных фондов – 51,02 тыс. руб.;

- благотворительность – 110,57 тыс. руб.;

- выплаты, не связанные с производственными показателями – 31,52 тыс. руб.;

- госпошлина и услуги банка – 165,62 тыс. руб.;

- пени, штрафы по налогам и кредитам – 2,18 тыс. руб.;

- проценты к уплате (по полученным кредитам – 0,53 тыс. руб.;

- прочие внереализационные расходы – 175,34 тыс. руб.;

- расходы по уплате страховых взносов – 4,44 тыс. руб.;

- списание задолженности с истекшим сроком исковой давности – 0,21 тыс. руб.;

- реализация ТМЦ, металлолома – 15,36 тыс. руб.;

- НДС с ГСМ, приобретенного по авансовым отчетам – 3,59 тыс. руб.;

- списание НДС на расходы – 1 166,96 тыс. руб.;

- штрафы надзорных органов – 530,56 тыс. руб.

Согласно п. 48 Основ ценообразования предложенные предприятием расходы не являются экономически обоснованными.

Эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объёме из расчёта НВВ на 2020 год.

**5.2.18. Расчётная предпринимательская прибыль.**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно

на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с п. 74(1) Методических указаний расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации устанавливается для такой организации с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 48(2) Методических указаний.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 настоящего документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 7 042,73 тыс. руб.

Расчёт экспертов:

(38 000 (расходы на приобретение энергетических ресурсов) – 28 655,13 (расходы на топливо) – 451 (расходы на теплоноситель) + 50 767,92 (операционные расходы) + 31 948,42 (неподконтрольные расходы) – 381,65 (налог на прибыль)) тыс. руб. × 5% = 4 561,45 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 год расчетную предпринимательскую прибыль на уровне 4 561,45 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части расчёта предпринимательской прибыли обусловлена перерасчётом экспертов следующих статей НВВ на сумму 20 094 тыс. руб.:

- расходы на приобретение энергетических ресурсов за исключением расходов на топливо и теплоноситель - – 2 396 тыс. руб.;

- операционные расходы - – 4 625 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль - – 13 073 тыс. руб.

**5.2.19. 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 расчётах экспертов использованы индексы дефляторы, опубликованные 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития России.

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

1. Операционные расходы за 2018 год рассчитаны экспертами   
по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2017 года = 57238,13тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,037 × (1 + 0,75×0) = 58762,38 тыс. руб.

Операционные расходы 2018 года = 58762,38 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,029 × (1 + 0,75×0) = 59861,82тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 5.

Таблица 5

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016\* | 2017 | 2018 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,044 | 1,037 | 1,029 |
| 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. | 91,9674 | 91,9674 | 91,9674 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 57238,13 | 58762,38 | 59861,82 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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 2018 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по арендной плате подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 26, 60.01 за 2018 год в разрезе арендной платы (стр. 45-46, том № 3);

расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 20, 60.01 в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах норм за 2018 год (стр. 197-203, том № 3);

расходы на обязательное страхование подтверждаются представленными предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе страхования за 2018 год (стр. 154-157, том № 3);

расходы по уплате налога на имущество подтверждается представленной предприятием налоговой декларацией по налогу на имущество за 2018 год и оборотами счёта 26, 68.08 за 2018 год в разрезе налога на имущество (стр. 194-197, том № 2);

расходы по уплате транспортного налога подтверждается представленными предприятием налоговой декларацией по транспортному налогу за 2018 год и оборотами счета 26, 68.07 в разрезе транспортного налога за 2018 год (стр. 201-205, том № 2);

размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленным предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе социальных отчислений за 2018 год (стр. 13-17, том № 3);

размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием оборотами счета 20 за 2018 год (стр. 33-43, том № 3);

Расходы с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются отчётом по проводкам 20, 60.01 за 2018 год   
(стр. 45-46, 58, том № 3).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр неподконтрольных расходов на производство

тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2018 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1112,13 |
| 1.2 | Арендная плата | 10797,03 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 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. | 313,07 |
| 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 | 103,01 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 25,75 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 144,508 |
| 1.4.4 | транспортный налог | 39,8 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 10560,86 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 1617,49 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2914,71 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 27 315,29 |
| 2 | Налог на прибыль | 375,55 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 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. | 27 690,84 |

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 для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2018 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 23 530,77 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 097,33 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 565,62 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 30 193,72 |

4. Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные   
в 2018 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

1 502,19 тыс. руб. – социальные расходы из прибыли всего по предприятию (стр. 4 таблицы 8). Размер социальных расходов из прибыли подтверждается представленными предприятием оборотами счета 91.02 в разрезе расходов по коллективному договору за 2018 год.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2018 год представлен в таблице 8.

Таблица 8

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2018 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 59 861,82 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 27 690,84 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 193,72 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 1 502,19 |
| 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:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 117 746,37 |
| 12 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 110 225,29 |
| 13 | Размер недополученных средств (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12.) | 7 521,08 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2018 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)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 117 746,37 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 110 225,29 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 56 797,62 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 53 427,67 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2018 год) | тыс. Гкал | 60,371 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 31,757 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 28,614 |
| 8 | Тариф с 1 января 2018 года (постановление РЭК от 13.11.2015 № 449 (в ред. от 29.11.2016 № 374, от 19.12.2017 № 539)) | руб./Гкал | 1788,48 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2018 года (постановление РЭК от 13.11.2015 № 449 (в ред. от 29.11.2016 № 374, от 19.12.2017 № 539)) | руб./Гкал | 1867,17 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 7 521,08 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 7 521,08 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2020 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,047 (2019/2018)   
и 1,030 (2020/2019), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2020 год необходимо включить 8 110,81 тыс. руб. (стр. 7 таблицы 13).

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой   
в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы   
из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы   
по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная   
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы   
за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска   
по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

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

Инвестиционная программа предприятию на 2018 год утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 380 (ред. от 16.11.2017) «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы». Расходы на исполнение мероприятий инвестпрограммы   
в 2018 году предусмотрены в сумме 5 093,50 тыс. руб. из амортизационных отчислений. Согласно справке региональной энергетической комиссии, об исполнении инвестиционных программ теплоснабжающими организациями коммунального комплекса Кемеровской области за 2018 год объём исполнения инвестпрограммы ООО «Теплоснабжение» составил:

=60,37 тыс. Гкал/76,67 тыс./Гкал×5 093,50 тыс. руб.= 4 010,52 тыс. руб.

= 5 093,50 × ((0/4 010,52) – 1) + 0= – 5 093,50 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет отрицательное значение и учитывается при расчёте НВВ на 2020 год и подлежит исключению в полном объёме.

Таблица 10

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования на производство тепловой энергии**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,03 | 1,03 | 0 |
| 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. | 105,59 | 105,59 | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 33,6 | 33,6 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 55 393,27 | 50 767,93 | -4 625,34 |

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

 (10)

Операционные расходы 2020 года = 49 787,12 тыс. руб. (операционные расходы 2019 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,030 × (1 + 0,75×0) =   
**50 767,93 тыс. руб.**

Таблица 11

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на 2020 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 3 082 | 1 869 | -1 213 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 997 | 10 657 | -339 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 9 270 | 759 | -8 512 |
| 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 | 606 | 103 | -503 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 44 | 44 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 621 | 612 | -8 008 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 12 797 | 11 407 | -1 390 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 4 226 | 2 626 | -1 601 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 735 | 2 716 | -19 |
|  | ИТОГО | 43 107 | 31 567 | -11 541 |
| 2 | Налог на прибыль | 643 | 382 | -261 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 43 750 | 30 416 | -13 334 |

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.

Таблица 12

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство тепловой энергии на 2020 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо (стр. 31) | 32 528 | 28 655 | -3 873 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (стр. 33) | 9 754 | 8 425 | -1 329 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду (стр. 34) | 1 536 | 469 | -1 067 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 2 416 | 478 | -1 938 |
| 6 | ИТОГО | 46 234 | 38 027 | -8 207 |

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.

Таблица 13

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2020 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 55 393 | 50 768 | -4 625 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 43 750 | 30 416 | -13 334 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 46 234 | 38 027 | -8 207 |
| 4 | Прибыль | 3 784 | 1 527 | -2 258 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 7 043 | 4 549 | -2 494 |
| 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 | 29 343 | 8 111 | -21 232 |
| 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 | -5 093 | -5 093 |
| 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 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 185 547 | 128 297 | -57 250 |
| 12.1 | в том числе на потребительский рынок | 184 205 | 128 451 | -55 754 |

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

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя на 2020 год**

Таблица 14

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования на производство теплоносителя   
(приложение 5.2 к Методическим указаниям)**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,053 | 1,03 | 0 |
| 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. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 680 | 1 300 | -380 |

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

 (10)

Операционные расходы 2020 года = 1 274 тыс. руб. (операционные расходы 2019 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,030 × (1 + 0,75×0) = **1 300 тыс. руб.**

Таблица 15

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя на 2020 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
|
| 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: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 |

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.

Таблица 16

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на производство теплоносителя на 2020 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 7 000 | 5 820 | -1 179 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 7 000 | 5 820 | -1 179 |

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.

Таблица 17

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2020 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 680 | 1 300 | -380 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 7 000 | 5 820 | -1 179 |
| 4 | Прибыль | 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 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 679 | 7 120 | -1 559 |
|  | в том числе на потребительский рынок | 6789,3631 | 6 669 | -1 460 |

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 производство тепловой энергии и теплоносителя   
ООО «Теплоснабжение»**

Тарифы на производство тепловой энергии, реализуемой   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2020 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 18

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Январь – июнь | 35,526 | 2 068,22 | -3,10% | 73 475,40 |
| Июль – декабрь | 26,581 | 2 068,22 | 0,00% | 54 975,69 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 62,107 | 2 068,22 | 0,00% | 128 451 |

Тарифы на производство теплоносителя, реализуемой   
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2020 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 19

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. куб. м | руб./куб. м | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| Январь - июнь | 81,357 | 37,36 | 0,00% | 3 039,49 |
| Июль - декабрь | 70,378 | 51,57 | 38,04% | 3 629,70 |
|  |  |  |  |  |
| **Год (стр.2+стр.3)** | 160,492 | 41,55 | 11,22% | 6 669,19 |

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 20 – 23.

Сравнительный анализ динамики расходов на производство теплоносителя, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны в таблицах 24 – 25.

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

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 20

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 592 | | 2 643 | | 51 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 6 019 | | 6 137 | | 119 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 36 944 | | 37 671 | | 728 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 656 | | 669 | | 13 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 722 | | 736 | | 14 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 48 | | 48 | | 1 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 312 | | 318 | | 6 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 2 496 | | 2 545 | | 49 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 49 787 | | 50 768 | | 981 | |

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 006 | | 1 869 | | 863 | |
| 1.2 | Арендная плата | 11 076 | | 10 657 | | -419 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 736 | | 759 | | 23 | |
| 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 | 536 | | 103 | | -433 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 33 | | 44 | | 11 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 168 | | 612 | | 445 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 11 187 | | 11 407 | | 220 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 1 609 | | 2 626 | | 1 017 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 054 | | 2 716 | | -337 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 28 668 | | 30 034 | | 1 367 | |
| 2 | Налог на прибыль | 300 | | 382 | | 82 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 28 968 | | 30 416 | | 1 449 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 26 576 | | 28 655 | | 2 079 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 8 375 | | 8 425 | | 50 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 420 | | 469 | | 49 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 405 | | 478 | | 72 | |
| 6 | ИТОГО | 35 776 | | 38 027 | | 2 251 | |

| Таблица 23  Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии | | | | | | |  | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 49 787 | | 50 768 | | 981 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 28 968 | | 30 416 | | 1 449 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 35 776 | | 38 027 | | 2 251 | |
| 4 | Прибыль | 1 200 | | 1 527 | | 327 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 4 541 | | 4 541 | |
| 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 | 15 483 | | 8 111 | | -7 372 | |
| 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 | | -5 093 | | -5 093 | |
| 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 | 131 214 | | 128 297 | | -2 917 | |
| 12.1 | в том числе на потребительский рынок | 130 749 | | 128 451 | | -2 298 | |

**Расходы на производство теплоносителя**

Таблица 24

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 274 | | 1 300 | | 25 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 1 274 | | 1 300 | | 25 | |

Таблица 25

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 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: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | | 0 | | 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 | 0 | | 0 | | 0 | |
| 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 | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |



Таблица 26

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | тыс. руб. | |  |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2019 год | | Предложение экспертов на 2020 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 5 565 | | 5 820 | | 255 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 5 565 | | 5 820 | | 255 | |

| Таблица 27  Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 274 | 1 300 | 25 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 565 | 5 820 | 255 |
| 4 | Прибыль | 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 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 6 839 | 7 120 | 281 |
|  |  | 6 434 | 6 669 | 235 |

Приложение № 31 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском**

**рынке г. Белово, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО  «Теплоснаб-жение» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Одноставоч-ный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1867,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2134,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2068,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2068,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1774,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1887,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1887,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1881,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1881,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2018,60 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | 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)\* | | | | | | | | |
| Одноставоч-  ный  руб./Гкал | | с 01.01.2019 | 2240,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2561,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2481,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2481,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2128,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2265,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2265,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2258,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2258,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2422,32 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | | 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 № 32 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным МУП «Тепло-Темир» для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района,**

**на 2019-2020 годы**

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» (далее Закон о теплоснабжении);

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Письмом от 12.09.2019 № б/н (вх. РЭК КО № 4 638 от 13.09.2019) предприятие заявилось в Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для установления тарифов на тепловую энергию на 2019 год. Открыто тарифное дело № РЭК/195-Тепло-Темир-2019 от 26.09.2019. Дополнительные материалы представлены 13.11.2019 (вх. № 5854 от 13.11.2019).

МУП «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 (том 1, с. 193-202).

В поселке Темиртау на обслуживании 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.

Производственно-отопительная котельная в п. Темиртау обеспечивает необходимую выработку тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения жилого фонда поселка, объектов соцкультбыта, производственных цехов предприятий, функционирующих в п. Темиртау.

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 эл. двигателя 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. Технические данные натрий-катионитовых фильтров и копия режимной карты наладки ХВО приведены в представленных документах.

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.

Система налогообложения – общая.

1. **Основные методологические положения по расчёту необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

Тарифы предприятия подлежат регулированию, согласно положениям п.1 и п. 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку МУП «Тепло-Темир» производит реализацию тепловой энергии (мощности), необходимой для оказания коммунальных услуг по отоплению населения и иных потребителей Таштагольского муниципального района.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области открыто дело «Об установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2019-2020 год МУП «Тепло-Темир» № РЭК/195-Тепло-Темир-2019 от 26.09.2019. Решением органа регулирования выбран метод экономически обоснованных расходов в соответствии п.17 Основ ценообразования.

Материалы МУП «Тепло-Темир» по расчету тарифов на 2019 год подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены в соответствии с требованиями п. 16 Правил регулирования, оформлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью и скреплены печатью предприятия.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МУП «Тепло-Темир» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2019-2020 годы.

Экспертная оценка расходов МУП «Тепло-Темир», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на 2019-2020 годы производилась методом экономически обоснованных расходов.

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

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

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлений РЭК Кемеровской области);

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

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2019).

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Баланс тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» на 2019-2020 годы.**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

Постановлением администрации Темиртауского городского поселения от «08» апреля 2019г № 10-П «О внесении изменений в схему теплоснабжения Темиртауского городского поселения на 2019 год с перспективой до 2030 года» и постановлением администрации Мундыбашского городского поселения от 01.04.2019 года № 7б-п «Об актуализации схем теплоснабжения Мундыбашского городского поселения по состоянию на 2019 год» актуализированы схемы теплоснабжения Таштагольского муниципального района (п. Темиртау,  
п. Мундыбаш).

Схемы теплоснабжения Таштагольского муниципального района:

<http://www.temirtau-adm.ru/sotsialnaya-infrastruktura/zhkkh/aktualizatsiya-skhem-teplosnabzheniya-i-vodosnabzheniya.html>;

<http://mundybash.my1.ru/index/aktualnye_skhemy/0-192>.

Объемы полезного отпуска по категориям потребителей в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Экспертами была произведена оценка представленных материалов, а также, проанализированы, актуализированные на 2019 год, схемы теплоснабжения Таштагольского муниципального района, на которых расположены используемые котельные до 2030 года.

Эксперты считают обоснованным определить объем отпуска тепловой энергии от котельных на 2019 и 2020 годы, согласно актуализированных схем теплоснабжения в размере 32 587,20 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, определяются в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и принимается в соответствии с постановлением РЭК КО № 405 от 13.11.2019, в размере   
7 011,00 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2019 год в размере 3,14 % и сведены в таблицу 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонение |
| Нормативная выработка | Гкал | 32 820,00 | 32 587,20 | -232,80 |
| Полезный отпуск | Гкал | 24 342,00 | 24 553,00 | 211,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 19 150,00 | - | - |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 3 590,00 | - | - |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 1 356,00 | - | - |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 246,0 | 246,00 | 0,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 1 133,00 | 1 023,20 | -109,80 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 7 345,00 | 7 011,00 | -334,00 |

Баланс выработки тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» на 2019-2020 годы

Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию экспертами принят на уровне 233,5 кг у.т./Гкал, согласно требованиям Порядка определения нормативов удельного расхода топлива, при производстве электрической и тепловой энергии), утвержденный Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 года № 323 (постановление РЭК КО от 13.11.2019 № 406).

1. **Анализ экономической обоснованности по статьям расходов на тепловую энергию МУП «Тепло-Темир», включенных регулятором при расчёте тарифов на 2019 - 2020 годы**

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами определен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ), определяемая согласно п. 23 Методических указаний в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

Р1,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

Р2,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

Нi - планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5445FFB1D6C41F7090CB7B5D2q1BBM) Российской Федерации, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB602q3BAM) настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB703q3B0M) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

РППi - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB60Eq3B0M) - [15 пункта 24](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB707q3B7M) настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка предложений предприятия по конкретным статьям расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

1. **Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» на 2019-2020 годы**
2. **Расходы на топливо**

Предприятием заявлены расходы в сумме 20 511,97 тыс. руб. (с учетом создания нормативных запасов топлива, учтены в общем объеме угля, отдельный расчет не представлен), затраты на покупку угля 13 250,33 тыс. руб., затраты на доставку 7 261,65 тыс. руб.

Предприятием представлены следующие документы: договор купли-продажи угольной продукции от 19.09.2019 № 20/1-19 30/011/ЮМТ  
с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (том 2, с. 5-8 материалов тарифного дела); исходные данные для расчёта затрат на котельное топливо, используемое в процессе выработки тепловой энергии по производственным котельным  
п. Темиртау и п. Мундыбаш (том 1, с. 36-38 материалов тарифного дела); сводная таблица исходных данных для расчёта затрат на котельное топливо, используемое в процессе выработки тепловой энергии по производственным котельным  
п. Темиртау и п. Мундыбаш (том 1, с. 39 материалов тарифного дела); расчёт транспортных расходов по перевозке угля автомобильным и железнодорожным транспортом, погрузке, гуртовке угля (том 1, с. 40 материалов тарифного дела); договор оказания автотранспортных услуг от 02.09.2019 № б/н  
с ООО «Специализированное автотранспортное предприятие» (том 2, с. 9-13); сертификат качества топлива (том 2, с. 63).

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии п. 26 Методических указаний.

Объем натурального топлива, необходимого для производства тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утверждённого региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2019 год (постановление № 406 от 13.11.2019), в размере – 233,5 кг у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарки ДГр – 9 218,54 т, при низшей рабочей теплоте сгорания – 5 596,0ккал/кг, согласно представленного сертификата качества.

Экспертами предлагается принять расходы на топливо на 2019 год, в размере 15 214,46 тыс. руб., в том числе стоимостьнатурального топлива 13 219,20 тыс. руб. Затраты рассчитаны с учётом п. 28 Основ ценообразования.

Цена угля марки ДГр принята на основании договора купли-продажи угольной продукции от 19.09.2019 № 20/1-19 30/011/ЮМТ с АО «УК «Кузбассразрезуголь» (на условиях франко-склад МУП Тепло-Темир) на уровне – 1 433,98 руб./т (без НДС). Согласно данных сводного отчёта по теплоснабжающим предприятиям Кемеровской области за 9 месяцев 2019 года (WARM.TOPL.Q2.2019) фактическая стоимость угля марки Д (без транспортировки и без НДС) составила 1569,17 руб./т.

Расходы на транспортировку автомобильным транспортом в пересчете на расчетно-нормативный объем котельного топлива составили 372,62 тыс. руб. Затраты приняты в объеме перевозки угля со склада котельной п. Темиртау до котельных п. Мундыбаш – 1 202,0 т. Стоимость перевозки 1 тонны угля составляет 310,0 руб. (без НДС). Расстояние составляет 50 км, стоимость 1 м/часа 1550,00 руб. (без НДС) (том 1, с. 40), (договор оказания автотранспортных услуг от 02.09.2019 № б/н с ООО «Специализированное автотранспортное предприятие» (том 2, с. 9-13)).

Расходы на погрузку-разгрузку и гуртовку угля в котельных приняты на уровне – 155,72 руб./т (без НДС), и составили 1 622,64 тыс. руб. Затраты приняты в объеме гуртовки угля на складе котельной п. Темиртау и погрузки угля, перевозимого автотранспортом на котельные п. Мундыбаш (том 1, с. 40), (договор оказания автотранспортных услуг от 02.09.2019 № б/н с ООО «Специализированное автотранспортное предприятие» (том 2, с. 9-13)).

Экспертами затраты на создание нормативных запасов топлива учтены отдельной статьей как внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку.

Итого экономически обоснованные «Расходы на топливо», с учётом транспортировки на 2019 год, по мнению экспертов, составят 15 214,46 тыс. руб., что на 5 297,51 тыс. руб. ниже уровня, заявленного предприятием.

Расходы по статье на 2020 год рассчитаны экспертами с учетом требований пп. в) п. 28 Основ ценообразования.

Величина расходов на уголь, на 2020 год принята экспертами исходя из плановых расходов на 2019 год, с учетом индекса роста Минэкономразвития РФ (прогноз) от 30.09.2019 «уголь энергетический каменный» - 104,1 и составила 13 761,19 тыс. руб.

Величина расходов на автомобильную доставку угля на 2020 год, принята экспертами исходя из плановых расходов на 2019 год, с учетом индекса Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 на 2020 год по транспорту, (4,3%), составила 388,64 тыс. руб.

Величина расходов на погрузку-разгрузку угля на 2020 год принята экспертами исходя из плановых расходов на 2019 год, с учетом индекса Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 на 2020 год по транспорту, (4,3%) и составили 1 692,41 тыс. руб.

Сводная информация по статье затрат отражена в приложении 1 к данному экспертному заключению.

1. **Расходы на электроэнергию**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Котельные МУП «Тепло-Темир» потребляют электроэнергию на уровнях напряжения СН II (п. Темиртау) и НН (п. Мундыбаш). Поставщиками электрической энергии для предприятия являются ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору энергоснабжения № 730605 50/012/28МТ от 26.09.2019 (первая ценовая категория – котельные п. Мундыбаш) и ООО «Металлэнергофинанс» по договору энергоснабжения № 1650632 50/012/29МТ от 01.09.2019 (третья ценовая категория – котельная п. Темиртау).

Предприятием на 2019 год заявлены расходы по статье в сумме 12 819,22 тыс. руб. на общий расчетный объем потребления электрической энергии в количестве 3 148,26 тыс. кВтч, в том числе: по СНII – 2 959,37 тыс. кВтч, по НН – 188,90 тыс. кВтч.

В подтверждение данной статьи предприятием представлены следующие документы: договор энергоснабжения ПАО «Кузбассэнергосбыт» № 730605 50/012/28МТ от 26.09.2019 (том 2, с. 39-56); договор энергоснабжения № 1650632 50/012/29МТ от 01.09.2019 ООО «Металлэнергофинанс» (том 2, с. 23-38); счет-фактуры по электроэнергии ООО «Теплоснабжение» за 2018 год (том 1, с. 90-123); расчет затрат (том 1, с. 83-89); счет-фактуры за сентябрь 2019 года (том 2, с. 57-61).

При формировании баланса объёмов количества электроэнергии на   
2019 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят объем электроэнергии исходя из фактически сложившихся объемов электрической энергии в 2018 году предыдущего оператора  
ООО «Теплоснабжение», в общем количестве 2 660,23 тыс. кВтч, 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).

Стоимость одного кВтч электроэнергии рассчитана экспертами исходя из факта 2018 года (по представленным счет-фактурам), с применением прогнозного индекса Минэкономразвития России на 2019 год «Обеспечение электрической энергией…» - 105,4 (опубликован 30.09.2019). Средний тариф покупки составит 4,0475 руб./кВтч (без НДС), в том числе: по СНII – 3,9110 руб./кВтч, по НН – 6,1559 руб./кВтч.

Расходы по статье на 2019год, по мнению экспертов, составят 10 767,26 тыс. руб. Информация отражена в приложении 1.

Корректировка затрат относительно предложений предприятия на 2019 год в сторону снижения составила 2 051,96 тыс. руб. (приложение 2).

Стоимость электроэнергии на 2020 год рассчитана экспертами в соответствии с пп. в) п. 28 и п. 31 Основ ценообразования, исходя из плановых расходов на 2019 год, с учетом роста цен на электроэнергию на 2020 год Минэкономразвития РФ «Обеспечение электрической энергией…» (опубликован 30.09.2019) - 104,8. Всего расходы на электроэнергию, на 2020 год составят 11 284,08 тыс. руб., со средним тарифом покупки 4,2418 руб./кВтч (без НДС), в том числе: по СНII – 4,0987 руб./кВтч, по НН – 6,4514 руб./кВтч.

Информация отражена в приложении 1.

1. **Расходы на холодную воду**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2019 год заявлены расходы по статье в сумме   
960,15 тыс. руб. на общее количество воды 27,65 тыс. м3 (потери теплоносителя, хозяйственно бытовые нужды, нужды ХВО, технологические нужды). Поставщиком ресурса является ООО «Водоканал» Таштагольский муниципальный район, договор на холодное водоснабжение № 022/02132/5262В от 01.09.2019 (том 2, с. 14-22).

Расчёт расхода воды на технологические нужды включает объем воды на продувку котлов, подпитку сети, охлаждение подшипников, воды требуемой предприятию на собственные хозяйственно-бытовые нужды (душевые сетки), мокрое золо- шлакоудаление, нужды ХВО.

Экспертами принимается в расчет объем холодной воды, согласно расчету предприятия в количестве 27,65 тыс. м3 (том 1, с. 126-129).

Стоимость воды принята согласно постановлению РЭК КО от «6» декабря 2018 года № 426 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)» в части 2019 года, в размере  
34,72 руб./м3(без НДС).

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды на 2019 год, эксперты предлагают учесть в размере 960,15 тыс. руб., на уровне заявленных предприятием (приложение 1).

Стоимость водоснабжения на 2020 год рассчитана экспертами в соответствии с пп. в) п. 28 и п. 31 Основ ценообразования, исходя из плановых полугодовых объемов отпуска на 2020 год, и стоимости водоснабжения на 2020 год, утвержденной постановлением РЭК КО от «10» октября 2019 года   
№ 305 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)» в части 2020 года, в размере 32,42 руб./м3(без НДС).

Расходы на водоснабжение составят 896,54 тыс. руб.

1. **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (расходы на стоки)**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

1. **Расходы на сырье и материалы**

ООО «Тепло-Темир» на 2019 год заявлены расходы по статье, на приобретение реагентов, в размере 850,23 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчёт затрат по статье «Реагенты» (том 1, с. 133); режимная карта Na – катионитовых фильтров котельной  
п. Темиртау; коммерческое предложение на поставку реагентов  
ООО «ЭнергоИзолит-Групп» от 06.09.2019+ № ЭИГ-208/19С (том 1, с. 135); прайс лист «Техническая химия» на 05.09.2019 (том 1, с. 136); счет на предоплату Торговый дом «Токем» (том 1, с. 134); счет на сульфоуголь ООО «Логосиб» (том 1, с. 137-138).

Проанализировав представленные документы, эксперты отмечают, что на основании их невозможно произвести расчет необходимых реагентов и ионообменных материалов (отсутствуют нормативы, технический паспорт ХВО и оборудования, в том числе фильтров, обоснование о необходимости обработки воды комплексонатом ОПТИОН-313, представленная режимная карта Na – катионитовых фильтров составлена по результатам испытаний, проводимых в период 2009-2010 годов со сроком действия – три года).

Экспертами не принимаются заявленные предприятием затраты в размере 850,23 тыс. руб. на общий объем реагентов 24,0 т. Эксперты предлагают учесть затраты исходя из фактически сложившихся затрат ООО «Теплоснабжение» за 2018 год с применением прогнозного индекса Минэкономразвития России на 2019 год «Производство химических веществ…» - 104,9 (опубликован 30.09.2019).

Корректировка затрат относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 847,54 тыс. руб.

Расходы на реагенты на 2019 год составят 2,69 тыс. руб. (соль техническая в объеме 0,5 т).

Расходы на реагенты на 2020 год эксперты предлагают принять в объеме плановых показателей 2019 года с применением прогнозного индекса Минэкономразвития России на 2020 год «Производство химических веществ…» - 104,8 (опубликован 30.09.2019) в размере 2,82 тыс. руб.

1. **Расходы на ремонт основных средств**

МУП «Тепло-Темир» представлена программа ремонта основных производственных фондов на 2019-2020 годы на сумму 4 543,02 тыс. руб. (том 3, с. 1- 85).

Целью указанной программы является техническое обслуживание и поддержание основных производственных фондов Общества в работоспособном состоянии и их подготовка к несению нагрузки в осенне-зимний период, снижение инцидентов, доведение технико-экономических показателей работы оборудования до нормативного уровня.

В качестве обоснования затрат, предусмотренных программой технического обслуживания и ремонта основных производственных фондов, представлены следующие материалы:

- программа технического обслуживания и ремонта основных производственных фондов ООО «Тепло-Темир» на 2019-2020 годы;

- сметные расчеты стоимости ремонтных работ и технического обслуживания;

- ведомости объемов работ;

- ведомость ресурсов.

В соответствии с п. 41 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования) при определении расходов регулируемой организации на проведение ремонтных работ используются расчётные цены и обоснованные мероприятия по проведению ремонтных работ на производственных объектах, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании в соответствии с методическими указаниями.

Кроме того, в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, при определении плановых (расчётных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

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

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

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

- прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

- цены на природный газ;

- предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

- динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

Перечень мероприятий программы ремонта основных производственных фондов на 2019-2020 годы соответствует требованиям, указанным в правилах организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России № 1013 от 25.10.2017.

Был проведен анализ технической необходимости выполнения заявленных мероприятий.

Также был проведен анализ стоимости выполнения мероприятий. В качестве обоснования представлены сметные расчеты, договоры подряда, ведомости объемов работ. Эксперты считают заявленную стоимость мероприятий обоснованной в размере 3 181,42 тыс. руб.

Анализ представленных обосновывающих материалов программы ремонта основных производственных фондов на 2019-2020 годы, в части производства тепловой энергии отражен в таблице 2.

Таблица 2



Так как ремонтная программа представлена на период 2019-2020 года экспертами затраты учтены в равных долях (из расчета на год). На 2019 год затраты составили 1 544,38 тыс. руб., на 2020 год в объеме плановых затрат 2019 года с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ 103,0 (опубликован 30.09.2019) и составили 1590,71 тыс. руб.

1. **Затраты на оплату труда работников**

МУП «Тепло-Темир» предлагает на 2019 год учесть фонд оплаты труда на уровне 694,20 тыс. рублей, исходя из уровня средней заработной платы директора предприятия 57 850,00 руб./чел/мес. В качестве обоснования представлен приказ о приеме работника на работу от 01.09.2019 (том 2, с. 81). Тарифная ставка составляет 44 500 руб.

Экспертами проанализированы представленные предприятием документы в части расходов на оплату труда. Эксперты предлагают принять фонд оплаты труда директора исходя из утвержденной приказом тарифной ставки на 2019 год с учетом районного коэффициента, в размере 694,20 тыс. руб. Затраты приняты на уровне предложений предприятия.

Сумма расходов на 2020 год принята экспертами на уровне плановых показателей 2019 года в размере 694,20 тыс. руб.

1. **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями**

Предприятием на 2019 год были заявлены расходы по статье в размере 35 966,97 тыс. руб., включающие услуги автомобильного транспорта на вывоз золошлаковых отходов 383,95 тыс. руб., услуги по обслуживанию котельных 29 160,00 тыс. руб., услуги по обслуживанию тепловых сетей 6000,00 тыс. руб., экспертиза промышленной безопасности 386,77 тыс. руб., анализ промышленных выбросов 36,25 тыс. руб.

Предприятием представлены:

- договор оказания автотранспортных услуг от 02.09.2019 с ООО «САП»;

- договор на оказание услуг по эксплуатации энергетического оборудования № 50/054/46МТ/1342 от 01.09.2019 с ООО «Шерегеш-Энерго»;

- договор на обслуживание тепловых сетей № 50/054/47МТ/87Т  
от 01.09.2019 с ООО «Таштагольские коммунальные сети».

После проведенного анализа заявленных предприятием расходов, эксперты предлагают учесть расходы на 2019 год на оплату работ и услуг производственного характера в сумме 22 322,14 тыс. руб., в том числе: вывоз золошлаковых отходов 273,26 тыс. руб., услуги по обслуживанию котельных  
18 896,54 тыс. руб., услуги по обслуживанию тепловых сетей 3 152,34 тыс. руб., экспертиза промышленной безопасности 0,00 тыс. руб., анализ промышленных выбросов 0,00 тыс. руб.

Экспертами рассчитаны услуги автотранспорта на вывоз золошлаковых отходов, исходя из условий, что ЗШО вывозятся автотранспортом на шлаковый отвал только из котельной п. Темиртау. Расстояние до отвала 1 км (принято по факту ООО «Теплоснабжение»), автомобиль Маз 555102-200 (грузоподъемность 8 т), стоимость 1 м/часа 1 550,00 руб. (без НДС, договор ООО «САП» том 2, с. 9-13).

Относительно услуг по эксплуатации энергетического оборудования и обслуживания тепловых сетей, эксперты отмечают, что представленные договоры по оказанию вышеперечисленных услуг содержат укрупненные сметы расходов, что не позволяет экспертам провести детальный анализ затрат.

Также эксперты отмечают, что плановые затраты организации  
ООО «Теплоснабжение», ранее эксплуатирующей данный тепло-сетевой комплекс, рассчитанные методом экономически обоснованных расходов на 2018 год составили:

- эксплуатации энергетического оборудования 18 048,27 тыс. руб.;

- обслуживания тепловых сетей 3 010,83 тыс. руб.;

- вывоз ЗШО 370,78 тыс. руб.

Затраты на услуги по обслуживанию котельных и тепловых сетей были приняты экспертами из расчета отопительного периода 242 дня плюс 15 дней до отопительного периода и 15 дней после отопительного периода.

Тот факт, что имущественный комплекс передан МУП «Тепло-Темир» в том же составе, позволяет произвести сравнительный анализ затрат (таблица 3).

Таблица 3



\* Затраты с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2019 год - 104,7 (опубликован 30.09.2019).

В целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по обслуживанию котельных и тепловых сетей на 2019 год  
18 896,54 тыс. руб. и 3152,34 тыс. руб. соответственно.

Затраты на экспертизу промышленной безопасности и анализ промышленных выбросов эксперты не принимают, в связи с отсутствием в представленном пакете материалов подтверждающих документов по статье.

Корректировка плановых расходов на 2019 год составила 13 644,83 тыс. руб. в сторону снижения относительно предложений предприятия.

Затраты по статье на 2020 год приняты экспертами, исходя из плановых расходов на 2019 год с применением ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 год - 103,0 (опубликован 30.09.2019).

Сумма расходов на 2020 год принята на уровне 22 983,60 тыс. руб.

1. **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями**

МУП «Тепло-Темир» на 2019 год заявлены расходы по статье на уровне 4 402,28 тыс. руб., включающие в себя расходы на оплату услуг управления 4 200 тыс. руб., услуги связи 5,52 тыс. руб., информационные, юридические аудиторские услуги 72,50 тыс. руб., расходы на обслуживание опасного производственного объекта 124,26 тыс. руб.

В результате проведенного анализа, эксперты предлагают учесть расходы по статье на уровне 3 996,50 тыс. руб., включающие в себя:

- расходы на оплату услуг связи в размере 5,52 тыс. руб., на уровне предложений предприятия. В статье учтены услуги связи по договору № ТШ-0160 от 01.09.2019, счет на оплату услуг местной телефонной связи за сентябрь 2019 с ООО «Кузбасские телефонные сети» в пересчете на год (том 1, с. 89);

- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг, в размере 72,50 тыс. руб. Экспертами в статье учтен договор с ООО «АЭЭ»  
№ АЭЭ0903-55-ЭСО-2019-139 от 21.10.2019. Услуги включают в себя анализ, подготовку и экспертизу материалов по нормативам удельных расходов топлива, нормативам создания запасов топлива и нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год (том 2, с. 101-102);

- расходы на услуги управления 3 924, тыс. руб. Учтены услуги по договору оказания услуг № 21/054/17МТ от 01.09.2019 (том 2, с. 76-80), в том числе: услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, услуги по экономическому планированию, юридические услуги, услуги по работе с персоналом, услуги по работе с потребителями, услуги по проведению подбора поставщиков и проведению закупочных процедур (см. приложение 3). Представленная смета расходов скорректирована экспертами по статье «Арендная плата» (исключена, в связи с отсутствием обоснования).

Эксперты не принимают расходы на обслуживание опасного производственного объекта в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Корректировка плановых расходов на 2019 год, в сторону снижения относительно предложений предприятия, составила 405,78 тыс. руб., в связи с исключением экономически необоснованных расходов.

Сумма расходов на 2020 год принята экспертами на уровне плановых расходов на 2019 год за исключением затрат на расчет нормативов (72,50 тыс. руб.), в размере 3 929,52 тыс. руб.

1. **Расходы на служебные командировки**

Предприятием не заявлены расходы по статье «Расходы на служебные командировки».

1. **Расходы на обучение персонала**

Предприятием не заявлены расходы по статье «Расходы на обучение персонала».

1. **Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье «Арендная плата».

1. **Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции**

МУП «Тепло-Темир» на 2020 год заявлены расходы по статье на уровне 377,05 тыс. руб., включающие услуги банков.

В связи с отсутствием в представленном пакете материалов подтверждающих документов по статье, эксперты не принимают заявленные затраты.

1. **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей (плата за выбросы):**

**- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

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.

МУП «Тепло-Темир» заявлены расходы по статье в сумме 20,33 тыс. руб., включающие плату за загрязнение окружающей природной среды. Экспертами на 2018 год принята плата за негативные выбросы в окружающую среду в пределах норм ПДВ в размере 9,62 тыс. руб. (выбросы в атмосферный воздух в пределах ПДВ).

В качестве обоснования эксперты использовали декларацию  
ООО «Теплоснабжение» (предыдущий оператор) за 2018 год по плате за негативное воздействие на окружающую среду в пределах ПДВ и плате за размещение отходов (том 2. гл. Плата за выбросы загрязняющих веществ).

Корректировка плановых расходов на 2019 год в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 10,71 тыс. руб., в связи с необоснованностью заявленных предприятием затрат.

Расходы по статье на 2020 год приняты исходя из плановых расходов на 2019 год.

**- расходы на обязательное страхование**

МУП «Тепло-Темир» заявлены расходы на страхование в сумме   
8,00 тыс. руб.

Эксперты учитывают затраты на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, в размере 7,65 тыс. руб. Расходы приняты по предъявленному страховому полису ООО «Теплоснабжения» (предыдущий оператор) на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта (см. том 2, гл. Страхование).

Корректировка плановых расходов на 2019 год, в сторону снижения, относительно предложений предприятия, составила 0,35 тыс. руб.

Расходы по статье на 2020 год приняты исходя из плановых расходов на 2019 год.

**- налог на имущество организации**

МУП «Тепло-Темир» заявлены расходы по налогу на имущество в сумме 640,22 тыс. руб.

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2 % от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ, рассчитанные с учетом изменения законодательства в 2019 году в части исключения движимого имущества из налогооблагаемой базы по налогу на имущество).

Расходы по статье на 2019 год принимаются экспертами на уровне предложений предприятия, в размере 640,22 тыс. руб. (расчет амортизационных отчислений и налога на имущество, том 1, с. 181-185).

Расходы по статье на 2020 год приняты исходя из плановых расходов на 2019 год.

1. **Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 209,65 тыс. руб.

Предприятием представлено уведомление ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (том 2, с. 82).

В расходы по статье «Отчисления на оплату труда» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред.  
от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред.  
от 28.12.2016);

- 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);

- сумма дополнительных страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний для профессий подкласса условий труда 3.2 (п.п. 1 п. 1 ст. 27 Федерального закона № 173-ФЗ) в размере 4,0%.

Эксперты предлагают планируемые затраты по данной статье на 2019 год учесть в размере 209,65 тыс. руб., на уровне предложений предприятия.

Сумма отчислений на социальные нужды на 2020 год рассчитана экспертами аналогично 2019 году, в размере 30,2 % от ФОТ, учтённого на 2020 год в сумме 209,65 тыс. руб.

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

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется 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.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 406,06 тыс. руб.

Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений на имущество на 2019 год (том 1, с. 181-185).

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.

Эксперты предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 0,00 тыс. руб.

Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составит 1 406,06 тыс. руб.

1. **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Расходы на приобретение определяются согласно п. 47 Основ ценообразования.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 407 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2019 год» утверждены нормативов создания запасов топлива для МУП «Тепло-Темир» на 2019 год:

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября, тысяч тонн | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| МУП «Тепло-Темир»  Таштагольский муниципальный район | каменный  уголь | 2,423 | | 2,096 | | 0,327 |

Эксперты предлагают принять расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, в объеме неснижаемого запаса на 2019 год на уровне:

0,327 т \* 1 433,98 руб./т = 468,91 тыс. руб.

1. **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения**

Предприятием не заявлены расходы по статье

1. **Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье «Налог на прибыль».

**20) Выпадающие доходы/экономия средств**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

1. **Необходимая валовая выручка**

Плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» в 2019 году составляет 56 837,81 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 56 268,35 тыс. руб.

Общая сумма корректировки НВВ на 2019 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила -26 571,54 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок -26 298,06 тыс. руб.

Общая величина НВВ на 2020 год составила 58 090,85 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 57 508,83 тыс. руб.

1. **Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «ТеплоТемир» на 2019-2020 годы**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

В соответствии с разделом IV данного заключения, расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок, отпускаемой МУП «Тепло-Темир» в 2019 году, равен – 24 307,00 Гкал.

В соответствии с разделом VII данного заключения, плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и реализации тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» на 2019 год составит 56 837,81 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 56 268,35 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Тепло-Темир» на период с 20.11.2019 по 31.12.2019, составит 2 314,90 руб./Гкал.

Необходимая валовая выручка по производству и реализации тепловой энергии МУП «Тепло-Темир» на 2020 год составит 58 090,85 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 57 508,83 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, отпускаемой МУП «Тепло-Темир» в 2020 году, равен – 24 307,00 Гкал.

Экономически обоснованный среднегодовой тариф на тепловую энергию, отпускаемую МУП «Тепло-Темир» на 2020 год составит 2 365,94 руб./Гкал.

Сводная информация по отпуску тепловой энергии, формированию необходимой валовой выручки и расчету тарифов на 2019 -2020 годы, отражена в таблице 5.

Таблица 5

Расчёт тарифов на тепловую энергию МУП «Тепло-Темир»

на 2019-2020 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год |
| 1 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | 56 268,35 | 57 508,83 |
| 1.1 | 1 полугодие | - | 32 072,96 |
| 1.2 | 2 полугодие | 24 195,39 | 25 435,87 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. Гкал | 24,307 | 24,307 |
| 2.1 | 1 полугодие | 12,855 | 12,855 |
| 2.2 | 2 полугодие | 10,452 | 10,452 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./Гкал | 2 314,90 | 2 365,94 |
| 3.1 | с 20.11.2019 | 2 314,90 | - |
| 3.2 | с 1 января | - | 2 314,90 |
| 3.3 | с 1 июля | - | 2442,49 |
| 4 | **Рост с 1 июля** | - | 5,51 % |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии** | | | | | | | | | |
| **МУП "Тепло-Темир" Таштагольского муниципального района на 2019-2020 годы** | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов | | Корректировка значений 2019 г к предложениям предприятия, +/- |
|
| 2019 | 2020 |
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 27 | 27 | 27 |  |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **32820,00** | **32587,20** | **32587,20** | **-232,80** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **24342,00** | **24553,00** | **24553,00** | **211,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **24096,00** | **24307,00** | **24307,00** | **211,00** |
|  | - жилищные организации | | |  | -"- | 19150,00 |  |  |  |
|  | - бюджетные организации | | |  | -"- | 3590,00 |  |  |  |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 1356,00 |  |  |  |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 246,00 | 246,00 | 246,00 | 0,0 |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **8478,00** | **8034,20** | **8034,20** | **-443,8** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 1133,00 | 1 023,20 | 1 023,20 | -109,80 |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 7345,00 | **7 011,00** | **7 011,00** | -334,00 |
| **1.1** | **Расходы на топливо, всего:** | | | | тыс. руб. | **20511,97** | **15214,46** | **15842,24** | **-5297,51** |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | |  | тыс. руб. | 20511,97 | 15214,46 | 15842,24 | -5297,51 |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | тыс. руб. | **13250,33** | **13219,20** | **13761,19** | **-31,13** |
|  | - уголь каменный | | |  | тыс. руб. | 13250,33 | 13219,20 | 13761,19 | -31,13 |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | тыс. руб. | **7261,64** | **1995,26** | **2081,05** | **-5266,38** |
|  | - уголь каменный | | |  | тыс. руб. | 7261,64 | 1995,26 | 2081,05 | -5266,38 |
| **1.2** | **Расходы на электрическую энергию** | | | | тыс. руб. | **12 819,22** | **10767,26** | **11284,08** | **-2051,96** |
| **1.3** | **Расходы на воду** | |  |  | тыс. руб. | **960,15** | **960,15** | **896,54** | **0,00** |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 27650,00 | 27654,000 | 27654,000 | 4,00 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 34,72 | 34,72 | 32,42 | 0,00 |
| **1.4** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (передача воды, тепла, водоотведение) (неподконтрольные расходы), в том числе** | | | | **тыс. руб.** | - | - | - | - |
| **1.5** | **Расходы на сырьё и материалы** | | | | **тыс. руб.** | **850,23** | **2,69** | **2,82** | **-847,54** |
|  | реагенты | | | | тыс. руб. | 850,23 | 2,69 | 2,82 | **-847,54** |
| **1.6** | **Расходы на ремонт основных средств, в т.ч.:** | | | | **тыс. руб.** | **4543,02** | **1544,38** | **1590,71** | **-2998,64** |
| **1.7** | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | **тыс. руб.** | **694,20** | **694,20** | **694,20** | **0,00** |
|  | численность всего | | | | тыс. руб. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,0 |
| ср. зарплата | | | | руб./мес. | 57850,00 | 57850,00 | 57850,00 | 0,00 |
| ФОТ АУП | | | | тыс. руб. | 694,20 | 694,20 | 694,20 | 0,00 |
| численность АУП на тепловую энергию | | | | чел. | 1 | 1,0 | 1,0 | 0 |
| ср зарплата АУП | | | | руб./мес. | 57850,00 | 57850,00 | 57850,00 | 0,0 |
| **1.8** | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, в том числе:** | | | | **тыс. руб.** | **35966,97** | **22322,14** | **22983,60** | **-13644,83** |
|  | вывоз ЗШО | | | | тыс. руб. | 383,95 | 273,26 | 273,26 | -110,69 |
|  | услуги по обслуживанию котельных | | | | тыс. руб. | 29160,00 | 18896,54 | 19463,43 | -10263,46 |
|  | услуги по обслуживанию тепловых сетей | | | | тыс. руб. | 6000,00 | 3152,34 | 3246,91 | -2847,66 |
|  | анализ промышленных выбросов | | | | тыс. руб. | 36,25 | 0,00 | 0,00 | -36,25 |
|  | экспертиза промышленной безопасности | | | | тыс. руб. | 386,77 | 0,00 | 0,00 | -386,77 |
| **1.9** | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | **тыс. руб.** | **4402,28** | **3996,50** | **3929,52** | **-405,78** |
| 1.9.1 | - расходы на оплату услуг управления | | | | тыс. руб. | 4200,00 | 3924,00 | 3924,00 | -276,00 |
| 1.9.2 | - расходы на обслуживание опасного производственного объекта | | | | тыс. руб. | 124,26 | 0,00 | 0,00 | -124,26 |
| 1.9.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | тыс. руб. | 72,50 | 72,50 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9.4 | - расходы на услуги связи | | |  | тыс. руб. | 5,52 | 5,52 | 5,52 | **0,00** |
| **1.10** | **Расходы на служебные командировки** | | | | **тыс. руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.11** | **Расходы на обучение персонала** | | | | **тыс. руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.12** | **Арендная плата** | |  |  | **тыс. руб.** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| **1.13** | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | **тыс. руб.** | **377,05** | **0,00** | **0,00** | **-377,05** |
| 1.13.1 | услуги банка | | | | тыс. руб. | 377,05 | 0,00 | 0,00 | -377,05 |
| **1.15** | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | **тыс. руб.** | **668,55** | **657,49** | **657,49** | **-11,06** |
| 1.15.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | тыс. руб. | 20,33 | 9,62 | 9,62 | -10,71 |
| 1.15.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | тыс. руб. | 8,000 | 7,65 | 7,65 | -0,35 |
| 1.15.3 | - налог на имущество организации | | | | тыс. руб. | 640,22 | 640,22 | 640,22 | 0,00 |
| **1.16** | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | **тыс. руб.** | **209,65** | **209,65** | **209,65** | **0,00** |
| 1.16.1 | - отчисления АУП | | | | тыс. руб. | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 0,00 |
| **1.17** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов, в т.ч.:** | | | | **тыс. руб.** | **1406,06** | **0,00** | **0,00** | **-1406,06** |
| **II** | **Внереализационные расходы, всего** | | | | **тыс. руб.** |  | **468,91** | **0,00** |  |
| **2.1** | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | | | | **тыс. руб.** |  | **468,91** | **0,00** |  |
| **III** | **Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего** | | | | **тыс. руб.** | **-** | **-** | **-** |  |
| **IV** | **Налог на прибыль** | | | | **тыс. руб.** | **-** | **-** | **-** |  |
| **V** | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | **тыс. руб.** |  |  |  |  |
| **VI** | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | тыс. руб. | **83409,35** | **56837,81** | **58090,85** | **-26571,54** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | тыс. руб. | **82566,41** | **56268,35** | **57508,83** | **-26298,06** |
| **VII** | **Тариф на тепловую энергию (без НДС)** | | | | руб./Гкал | **3426,56** | **2314,90** | **2365,94** | **-1111,66** |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % |  |  | **2,20** |  |
| **2314,92** | 2075,48 |  |  | **с 01.01.** | 0,6 |  |  | **2314,90** |  |
|  | 2195,29 |  |  | **с 01.07.** | 0,4 |  |  | **2442,49** | **5,51** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |



Приложение № 33 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Тарифы МУП «Тепло-Темир» на тепловую энергию, реализуемую  
на потребительском рынке Таштагольского муниципального района**

**на период с 20.11.2019 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| МУП «Тепло-Темир» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 20.11.2019 | 2 314,90 | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2 314,90 | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2 442,49 | 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 20.11.2019 | 2 777,88 | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2 777,88 | x | x | | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | 2 930,99 | 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 № 34 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным МУП «Тепло-Темир» для установления тарифов на теплоноситель и горячую воду, реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района**

**на 2019-2020 годы**

При расчете тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) экспертами принималась за основу информация предприятия, что МУП «Тепло-Темир» отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Поставку воды, согласно договора на холодное водоснабжение от 01.09.2019 № 022/02132/5262В осуществляет ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район).

1. **ТАРИФ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, используемый для осуществления горячего водоснабжения**

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

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

В соответствии с требованиями п. 15 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» экспертами осуществлена календарная разбивка уровня тарифов на теплоноситель для МУП «Тепло-Темир» (Таштагольский муниципальный район) по следующим периодам:

- с 20.11.2019 г. по 31.12.2019 г.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.

Все расходы на производство теплоносителя экспертами учтены в смете затрат на тепловую энергию, соответственно стоимость теплоносителя принимается равной стоимости исходной воды.

Стоимость 1 м3 воды на 2019 год принята на основании постановления РЭК КО от «6» декабря 2018 года № 426 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)» в части 2019 года, в размере 34,72 руб. м3(без НДС).

Стоимость 1 м3 воды на 2020 год принята на основании постановления РЭК КО от «10» октября 2019 года № 305 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой и об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)» в части 2020 года и составляет:

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 32,42 руб. (без НДС);

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 32,42 руб. (без НДС).

**2. ТАРИФ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ  
(ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», для расчета тарифа на горячее водоснабжение используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.

Значение первого компонента принято равным значению установленных для МУП «Тепло-Темир» тарифов на теплоноситель.

Норматив расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения МУП «Тепло-Темир» 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»:

Таблица 1

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

На момент установления тарифа на горячую воду тариф на тепловую энергию установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от \_\_.11.2019 № \_\_\_ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «Тепло-Темир» на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2019-2020 годы».

Стоимость тепловой энергии в горячей воде согласно вышеназванному постановлению составляет (без учета НДС):

- с 20.11.2019 г. по 31.12.2019 г. – 2 314,90 руб./Гкал;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 2 314,90 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 2 442,49 руб./Гкал.

На момент установления тарифа на горячую воду тариф на теплоноситель установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от \_\_\_\_.11.2019 г. № \_\_\_ «Об установлении МУП «Тепло-Темир» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, на 2019-2020 годы». Стоимость теплоносителя согласно выше названному постановлению составляет (без учета НДС):

- с 20.11.2019 г. по 31.12.2019 г. – 34,72 руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 32,42 руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 32,42 руб.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, представленные в таблице 2, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 годы для МУП «Тепло-Темир» (без НДС).

Таблица 2

Тарифы на горячую воду МУП «Тепло-Темир», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района на 2019-2020 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | | | С изолированными стояками | | | С неизолированными стояками | | | |
| с полотенце-сушителями | без полотенце-сушителей | | с полотенце-сушителями | | без полотенце-сушителей | |
| руб./м3 | руб./м3 | | руб./м3 | | руб./м3 | |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | | 5 | | 6 | |
| 2019 год | | с 20.11. | 160,65 | 158,80 | | 168,98 | | 161,58 | |
| 2020 год | | с 01.01. | 158,35 | 156,50 | | 166,68 | | 159,28 | |
| с 01.07. | 165,29 | 163,34 | | 174,08 | | 166,27 | |
|  | | | |  | |  | |

Приложение № 35 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Тарифы МУП «Тепло-Темир» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района**

**на период с 20.11.2019 по 31.12.2020**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | МУП «Тепло-Темир» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 20.11.2019 | 34,72 | х | | с 01.01.2020 | 32,42 | х | | с 01.07.2020 | 32,42 | х | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 20.11.2019 | 34,72 | х | | с 01.01.2020 | 32,42 | х | | с 01.07.2020 | 32,42 | х | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 20.11.2019 | 41,66 | х | | с 01.01.2020 | 38,90 | х | | с 01.07.2020 | 38,90 | х | |

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

Приложение № 36 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

Тарифы МУП «Тепло-Темир» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района на период с 20.11.2019 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 20.11.2019 | 192,78 | 190,56 | 202,78 | 193,89 | 160,65 | 158,80 | 168,98 | 161,58 | 34,72 | 2 314,90 | х | х |
| с 01.01.2020 | 190,02 | 187,80 | 200,02 | 191,13 | 158,35 | 156,50 | 166,68 | 159,28 | 32,42 | 2 314,90 | х | х |
| с 01.07.2020 | 198,35 | 196,00 | 208,90 | 199,52 | 165,29 | 163,34 | 174,08 | 166,27 | 32,42 | 2 442,49 | х | х |

\*Тариф для населения указывается в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC17FC187D2E3C4C7DCF00CD8C6E9BF7DA3C44A7B03D0FD1218E16A7ED5A29T12CI) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для МУП «Тепло-Темир», реализуемый на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от «19» ноября 2019 г. № 443.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию МУП «Тепло-Темир», реализуемую на потребительском рынке Таштагольского муниципального района, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от «19» ноября 2019 г. № 442.

Приложение № 37 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ГАУЗ КО ОКЦОЗШ**

**для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, в части 2020 года**

1. **НОРМАТИВНО ПРАВОВАЯ БАЗА**

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

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

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020 год составит 103,0.

ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) – далее предприятие, обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (исх. № 996, 996/1 от 25.04.2019, вх. РЭК КО № 2097, 2098 от 29.04.2019) для корректировки тарифов на тепловую энергию, ГВС в закрытой системе, на второй год (2020 г.) второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. (постановление РЭК КО от 20.12.2018 № 643) методом индексации установленных тарифов.

Все расчёты экспертов содержатся в расчётном файле, который на электронном носителе приобщается к экспертному заключению.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Государственное автономное учреждение здравоохранения Кемеровской области «Областной центра здоровья шахтеров» (далее ГАУЗ КО ОКЦОЗШ) создано в целях обеспечения, гарантированного Конституцией РФ права граждан на охрану здоровья и медицинскую помощь, удовлетворения общественной потребности в медицинском обслуживании.

Основным видом деятельности ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» является обеспечение населения медицинской помощью, а также иная деятельность, направленная на достижение целей создания учреждения.

Оказание услуг по теплоснабжению является вспомогательной деятельностью. Имущество учреждения закреплено на праве оперативного управления (объекты) и земельные участки на праве постоянного (бессрочного) пользования:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид права | Объект права | Адрес | Правоустанавли-вающий документ | Дата, № документа |
| Оперативное управление | Здание котельной | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий, ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство о государственной регистрации права | от 31.03.2016 № 42-42-03/021/2005-491 |
| Оперативное управление | Центральная тепловая подстанция | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство о государственной регистрации права | от 12.05.2016 № 42-42-13/009/2012-694 |
| Постоянное (бессрочное) пользование | Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий, ул. Лесной городок, 49 | Свидетельство о государственной регистрации права | от 31.03.2016 № 42-01/03-10/2002-684 |
| Постоянное (бессрочное) пользование | Земельный участок | Кемеровская область, г. Ленинск -Кузнецкий, ул. Микрорайон 7, д. 2 а | Свидетельство о государственной регистрации права | от 12.05.2016 № 42-42-13/043/2012-789 |

Предприятие эксплуатирует 1 котельную, тепловые сети и участок тепловодоснабжения с бойлерными, которые находятся на балансе учреждения.

В котельной установлено 4 паровых котла (БКР-100 – 3 шт., БКР – 50 – 1 шт.) общей установленной мощностью 19,85 Гкал/час. Котлы работают на каменном угле. Температурный график работы тепловой сети 130-70˚С и 95/70˚С.

Система теплоснабжения потребителей закрытая (нагрев теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть, происходит на бойлерной установке). Схема тепловых сетей двухтрубная (закрытый контур), тупиковая, общей протяженностью 2 482 м.

Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления и горячего водоснабжения на потребительский рынок и на производственные нужды учреждения. Горячее водоснабжение круглогодичное.

На ЦТП установлен теплообменник, от ЦТП запитан седьмой микрорайон (56 жилых домов) и 5 многоквартирных девятиэтажных домов. Всего потребителей: 75 абонентов жилых домов, 3 потребителя «прочие» и 1 потребитель – исполнители коммунальных услуг (5 МКД).

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь марки Др. Поставку угля осуществляет ООО «ССУ-27», и ИП Лопухов Е.Г., в соответствии с контрактами, заключенными в результате электронных аукционов с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд»» на условиях самовывоза.

Поставщиком электрической энергии является ПАО «Кубассэнергосбыт», в соответствии с контрактом энергоснабжения от 09.01.2019 № 400188, заключенным согласно п.29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (осуществление закупки у единственного поставщика – гарантирующего поставщика электрической энергии).

Поставщик холодной воды является ОАО «СКЭК» в соответствии с контрактом холодного водоснабжения и водоотведения от 23.08.2019 №128-Л-К, заключенным на основании п. 8 части 1 статьи 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Предприятие ведет раздельный учет в соответствии с Учетной политикой, утвержденной приказом от 30.12.2015 № 929-П, в ред. приказа от 28.02.2017 № 122.1-П (стр.41, доп. материалы №1 от 06.11.2019 вх.  
№ 5715).

Учреждение для осуществления закупок руководствуется нормами Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Положение о закупках в муниципальных казенных учреждениях не требуется, так как законом Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» все необходимые нормы и порядок проведения процедур закупок предусмотрены (пояснения стр.8 доп. материалы №1 от 06.11.2019 вх. №5715).

Учреждение осуществляет свою деятельность, согласно уставу, утвержденному Департаментом охраны здоровья населения Кемеровской области от 22.06.2015 решением № 273-15, согласованному КУМИ КО от 22.06.2015.

Предприятие работает на общей системе налогообложения. Все расчеты в данном экспертном заключении произведены без учета НДС.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы ГАУЗ КО ОКЦОЗШ по корректировке тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ГАУЗ КО ОКЦОЗШ информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для корректировки тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых, региональной энергетической комиссией Кемеровской области, видов деятельности.

1. **Основные методологические положения по корректировке необходимой валовой выручки на 2020 год**

Тарифы учреждения подлежат регулированию, согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», и п. 4 Основ ценообразования, поскольку предприятие производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете долгосрочных тарифов второго года второго долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. экспертами использовался метод индексации установленных на предыдущий период операционных расходов, в соответствии с методическими указаниями, корректировкой энергетических ресурсов, в соответствии с нормативными и ценовыми показателями, корректировкой неподконтрольных расходов и прибыли, в соответствии с представленными документами и фактическими показателями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определялась на основе долгосрочных параметров регулирования.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п. 33 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э, а также отражен в Приложении 7 **«**Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», утвержденного Приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020 год составит 103,0.

1. **ЭКСПЕРТИЗА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 ГОД**

Согласно пункту 49, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**5.1. Результаты деятельности предприятия за последний отчётный год**

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

При этом, экспертная организация исходила из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность предприятие (ГАУЗ КО ОКЦОЗШ).

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

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

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

В результате анализа фактических и плановых расходов по отчётным данным предприятия за 2018 год, можно отметить следующее:

1. Фактические объемы реализованной тепловой энергии оказались меньше, чем запланированные на 934,10 Гкал (или 8,4 %).

2. Фактический расход угля по итогам 2018 года оказался выше планового на 3 767,66 т (или 69,9 %).

3. Фактические расходы на топливо с расходами по транспортировке увеличились по сравнению с планом на 5 355,78 тыс. руб. (или 76,2 %). При этом средняя цена за 1 тонну угля увеличилась на 47,93 руб. (или 3,7 %).

4. Общий расход электроэнергии на производство тепловой энергии увеличился на 58,16 тыс. кВтч (или 5,0 %). При этом увеличение среднего тарифа на электроэнергию составило 6,3 %.

5. Общее количество холодной воды за анализируемый период снизилось на 3,25 тыс. м3 (или 44,1 %). При этом снижение среднего тарифа на воду составило 2,2 %.

6. Фактические операционные расходы, по отчётным данным предприятия за 2018 год оказались ниже плановых на 18,57 тыс. руб. (или 0,2 %).

7. Фактические неподконтрольные расходы по отчётным данным предприятия за 2018 год на 480,98 тыс. руб. (или 9,0 %) ниже плановых.

8. Фактические расходы из прибыли у предприятия отсутствуют.

9. В целом необходимая валовая выручка по отчётным данным предприятия за 2018 год составила 37 049,91 тыс. руб., что на 9 961,73 тыс. руб. (или 36,8 %) выше плановой. Необходимая валовая выручка на потребительский рынок, по отчетным данным предприятия за 2018 год, составила 16 694,86 тыс. руб., что на 3 650,54 тыс. руб. (или 28,0 %) выше плановой.

10. Информацию о фактической валовой выручке за 2018 год предприятие представило в виде сметы (стр.3, доп. материалы № 1 от 06.11.2019 вх. №5715).

Тарифы на 2018 год для ГАУЗ КО ОКЦОЗШ установлены постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 01.12.2015 № 691 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» в ред. постановления от 20.12.2017 № 653 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 691 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке на 2016-2018 годы» в части 2018 года.

Результаты выполненного анализа по факту 2018 года приводятся в данном экспертном заключении *справочно,* и отражены в Приложениях № 1, 2.

* 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 Ленинск-Кузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 27.06.2019 № 1081 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2020 год с перспективой до 2028 года» (постановление [http://www.admnkr.ru/files/web /gragdanam/zkh/sxemy-teplosnabzh/077.pdf](http://www.admnkr.ru/files/web%20/gragdanam/zkh/sxemy-teplosnabzh/077.pdf), схема http://www.leninsk-kuz.ru/infrastructure /gkh/scc!!!.docx).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год составляет 21 082,00 Гкал. Данный полезный отпуск тепловой энергии экспертами принят для составления баланса тепловой энергии.

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 1 945,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 27.11.2018 № 392).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,04 % или 721,97 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 2016-2018 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены в таблице 1.

Таблица 1

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2016 | 8630,44 |  |
| 2017 | 8615,62 | -0,17 |
| 2018 | 8921,00 | 3,54 |
| 2020 | 9071,44 | 1,69 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 23 748,97 | 13 877,08 | 9 871,89 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 23 027,00 | 13 455,22 | 9 571,78 |
| 3 | Полезный отпуск | 21 082,00 | 12 318,71 | 8 763,29 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 10 197,94 | 5 958,90 | 4 239,04 |
| 4.1 | - жилищные организации | 9 071,44 | 5 300,66 | 3 770,78 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | - прочие потребители | 1 126,50 | 658,24 | 468,26 |
| 5 | - производственные нужды | 10 884,06 | 6 359,81 | 4 524,25 |
| 6 | Потери, всего | 2 666,97 | 1 558,37 | 1 108,60 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 721,97 | 421,86 | 300,11 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 1 945,00 | 1 136,51 | 808,49 |

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

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)), электроэнергии, холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2020 год составили 13 364,50 тыс. руб., при количестве котельного топлива марки Др 9 156,15 тонн, стоимости натурального топлива 1 371,44 руб./т, транспортных расходах на сумму 807,39 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: справка по отгрузке и сертификатам качества угля за 2018 год (стр. 89, том 1); оборотно-сальдовая ведомость «материалы» за 2018 (стр. 90-91, том 1); контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ООО «Коммунальные услуги» от 29.01.2018 №0339100000717000157-0007927-01, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 171421200787042120100102352420000000) (стр. 96-105, том 1); контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ООО «ССУ-27» от 09.08.2018 №0339100000718000111-0007927-01, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 181421200787042120100101191140510000) (стр. 106-116, том 1); договор поставки угля каменного марки Др с ООО «ССУ-27» от 21.05.2018 №293, заключенного без конкурса, согласно ст. 93 части 1. п. 4) вышеуказанного 44-ФЗ, так как сумма договора не превышает 300 тыс. руб. (стр. 117-120, том 1); счет-фактуры на уголь каменный за 2018 (стр.121-153, том 1); расчет расхода топлива, приложение 4.4 (стр. 154-157, том 1); расчет себестоимости доставки (самовывоза угля) за 2018, план на 2020 (стр. 158-170, том 1); контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ООО «ССУ-27» от 19.12.2018 №0339100000718000166-0007927-01, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 181421200787042120100101721680510000) (стр. 56, доп. материалы №1 от 06.11.2019 вх.№5715); контракт на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) с ИП Лопухов Е.Г. от 11.06.2019 №03391000007190000040001, заключенный в результате электронного аукциона с соблюдением требований ГК РФ, и согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (ИКЗ 191421200787042120100100040040000000) (стр.62., доп. материалы №1 от 06.11.2019 № 5715).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива (каменный уголь) в размере 196,22 кг у.т./Гкал (утверждённого постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от \_\_.\_\_.2019 № \_\_\_).

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 5 877,71 тонн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере 0,773 (фактическая низшая теплота сгорания 5 408 ккал/кг, в соответствии с расчетом средневзвешенной низшей теплоты сгорания за 12 мес. 2018, согласно сертификатам качества угля, стр. 89, том 1).

Стоимость угля марки Др экспертами принята в соответствии с указанными выше контрактами на поставку котельно-печного топлива (угля каменного марки Др) от 19.12.2018 и 11.06.2019 (заключенными в результате электронного аукциона на электронной площадке zakupki.gov.ru, согласно указанного выше 44-ФЗ в электронной форме с использование ЭЦП) как средневзвешенная 1 268,97 руб./т (без НДС) с учетом применения ИЦП уголь энергетический каменный на 2020 (104,1), по прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019, в размере 1 321,00 руб./т (без НДС).

Таким образом, расходы на натуральное топливо по расчету экспертов должны составить 7 764,44 тыс. руб.

Доставка угля осуществляется собственным автомобильным транспортом. Стоимость расходов по транспортировке принята на уровне экономически-обоснованных расходов на основании расчета себестоимости доставки (самовывоза угля) за 2018, план на 2020 (стр. 158-170, том 1) в размере 807,39 тыс. руб.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

Следует отметить, что цена длиннопламенного угля 1 321,00 руб./т. не превышает среднюю цену по субъекту РФ - Кемеровская область, отраженную в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q2.2019 в размере 1 555,82 руб./т (с ИЦП на уголь энергетический каменный 104,1 на 2020 составит 1 619,61 руб./т.)

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2020 год составили 8 571,83 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива 7 764,44 тыс. руб. стоимость расходов по транспортировке топлива 807,39 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 4 792,67 тыс. руб. в связи с корректировкой экспертами объема натурального топлива, согласно Методическим указаниям, и стоимости натурального топлива.

**Расходы на электрическую энергию**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 4 103,46 тыс. руб. на общий расход электрической энергии 1 212,30 тыс. кВтч и среднем тарифе 3,384855 руб./кВтч. Поставка электрической энергии осуществляется ПАО «Кузбассэнергосбыт».

В качестве обосновывающих документов представлены: контракт энергоснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 09.01.2019 № 400188 (ИКЗ 181421200787042120100102232183512000) , заключенный согласно п.29  
ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»; Справка о фактическом потреблении э/э на котельной (стр. 171, том 1); расчет стоимости э/э за 12 мес. 2018 (стр. 172, том 1); счет-фактуры за 2018 (стр. 173-184, том 1); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2020 (стр. доп. материалы №1).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При расчете количества электроэнергии на 2020 год, требуемой при производстве тепловой энергии, принят объём потребления электроэнергии в количестве 1 161,28 тыс. кВтч, согласно плановой величине удельного расхода электроэнергии на выработку тепловой энергии на 2019 год (48,89824 кВт\*ч/Гкал).

Скорректированные плановые расходы по статье на 2020 год составили 3 928,58 тыс. руб. (см. приложение № 3). Стоимость электроэнергии на 2020 год рассчитана от фактической стоимости за 2018 год 3,0626402 руб./кВтч (согласно расчету предприятия стр. 172, том 1), с учетом последовательного применения ИЦП по обеспечению электрической энергией, газом, паром 105,4 и 104,8 (прогноз Минэкономразвития РФ, одобренный на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019). Средний тариф электроэнергии составил 3,382968 руб./кВтч.

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения, составила 174,88 тыс. руб. по вышеуказанным причинам.

**Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 113,83 тыс. руб., при объеме холодной воды 4,27 тыс. м3.

В качестве обосновывающих документов представлены: контракт холодного водоснабжения и водоотведения от 23.08.2019 № 128 Л-К (ИКЗ 191421200787042120100100760560000000), заключенный на основании п. 8 части 1 статьи 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (стр. 79, доп. материалы № 1 от 06.11.2019 №5715); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2020 (стр. 3 доп. материалы №1 от 06.11.2019 № 5715); расчет стоимости водопотребления за 12 мес. 2018 (стр. 175, том 1).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 4,26874 тыс. м3 на уровне удельного расхода на выработку тепловой энергии 0,17974421 м3/Гкал, согласно плановой величине удельного расхода, утвержденной на 2019 год.

Поставку воды, согласно контракту холодного водоснабжения и водоотведения от 23.08.2019 № 128 Л-К (ИКЗ 191421200787042120100100760560000000), заключенному на основании п. 8 части 1 статьи 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» осуществляет ОАО «СКЭК». Экспертами стоимость 1 м3 воды рассчитана исходя из тарифов на водоснабжение, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.05.2019 № 126 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево)» в размере 25,40 руб./ м3, с учетом ИЦП водоснабжение, водоотведение 104,1 (прогноз Минэкономразвития РФ, одобренный на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019). Таким образом, тариф на 2020 год составил 26,44 руб./м3. Итого расходы на приобретение холодной воды на 2020 год по расчету экспертов составили 112,87 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье за 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 0,96 тыс. руб. в связи с корректировкой экспертами объема воды, согласно удельному расходу на выработку тепловой энергии.

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год составила 12 613,28 тыс. руб.

Информация о величине расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год в разрезе статей затрат представлена в приложении № 4 к данному экспертному заключению, раздел I - Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (приложение 5.4 Методических указаний).

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

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2020 год.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии, и количество условных единиц ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на 2020 год сохранились на прежнем плановом уровне.

Соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен  
0,00, рассчитанный по формуле (11) п. 38 Методических указаний:



Утвержденный уровень операционных расходов на 2019 год 10 651,78 тыс. руб.

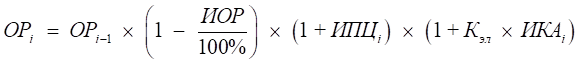
Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, одобренным на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020 год составит 103,0.

На 2020 год второго года второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 3).

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,03 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 65,180 | 65,180 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 19,85 | 19,85 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 651,78 | 10 861,68 |

Скорректированные операционные расходы в таблице 3 рассчитаны по формуле 10 Методических указаний.

**

= 10 651,78 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,03)\*(1+0,75\*0,00) = 10 861,68 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2020 год составил 1,9705 %. Данный индекс операционных расходов (1,019705) применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием на 2020 год были заявлены операционные расходы на уровне 12 623,14 тыс. руб. Операционные расходы, по расчёту экспертов, согласно методическим указаниям, составили 10 861,68 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2020 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 1 761,46 тыс. руб. в связи с тем, что экспертами выполнен расчет в соответствии с Методическими указаниями.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат приведена в приложении № 4 к экспертному заключению, раздел II - Определение операционных (подконтрольных) расходов (приложение 5.1 Методических указаний).

* 1. **Неподконтрольные расходы**

Величина неподконтрольных расходов определяется и рассчитывается в соответствии с пунктами 28, 31, 62 Основ ценообразования.

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

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 75,40 тыс. руб., при объеме стоков 4,18 тыс. м3, и стоимости 18,039 руб./м3.

В качестве обосновывающих документов представлены:

Расчет стоимости водопотребления за 12 мес. 2018 (стр. 175, том 1); счет-фактуры по водопотреблению и водоотведению за 2018 (стр. 189-192, том 1); контракт холодного водоснабжения и водоотведения с ОАО «СКЭК» от 23.08.2019 № 128 Л-К (стр.79, доп. материалы №1 от 06.11.2019 №5715).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Экспертами приняты в расчёт стоки в объёме 4,18 тыс. м3 на уровне удельного расхода на выработку 0,176007623 м3/Гкал, согласно плану на 2019. Услугу по водоотведению ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» оказывает ОАО «СКЭК» по контракту от 23.08.2019 № 128 Л-К (ИКЗ 191421200787042120100100760560000000), заключенному на основании п. 8 части 1 статьи 93 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг, для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (стр.79,.доп. материалы №1 от 06.11.2019).

Себестоимость стоков на 2020 год принята, согласно действующим на 2019 год тарифам на водоотведение, утвержденным постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 16.05.2019 № 126 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Ленинск-Кузнецкий, г. Полысаево). С учетом ИЦП водоснабжение, водоотведение 104,1 (прогноз Минэкономразвития РФ, одобренный на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованный на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019).

Всего расходы на водоотведение составят, по расчёту экспертов 100,13 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия 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 75,40 тыс. руб. (см. приложение № 3).

**5.5.2 Арендная плата**

Согласно пункту 45 Основ ценообразования, 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 не заявлены расходы по статье.

**5.5.3 Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.5.4 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных**

**платежей, в том числе:**

* 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

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

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

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

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 913).

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. Таким образом, платежи за негативное воздействие на окружающую среду в пределах ПДВ являются экономически обоснованными.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 457,72 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду и расходы по захоронению ЗШО.

В качестве обосновывающих документов представлены: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду загрязняющих веществ от котельной за 2018 (стр. 256, том 1); декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 (стр. 257-267, том 1); форма статистической отчетности №2-ТП за 2018 (отходы) (стр. 268-275, том 1); контракт на оказание услуг по захоронению ЗШО с ООО «Спецавтохозяйство» от 30.06.2018 №0339100000717000170-П1, заключенный согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (стр. 276-283, том 1); контракт на оказание услуги по захоронению ТКО с ООО «Спецавтохозяйство» от 28.04.2018 №0339100000718000048, заключенный согласно Федерального закона от 05.04.2013 №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (стр. 284-292, том 1).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Эксперты предлагают принять суммы платы по объекту негативного воздействия на окружающую среду на 2020 год в пределах ПДВ, согласно декларации; расходы по захоронению ЗШО с учетом сложившегося факта этих расходов за 2018, согласно расчёту предприятия (стр. 256, том 1), в размере 171,41 тыс. руб.

Расходы по статье отражены в приложении №4.

* Расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**5.5.5. Иные расходы**

* Налог на имущество

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2 % от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии со ст.374 НК РФ).

По данной статье предприятие предлагает расходы по налогу на недвижимое имущество на 2020 год в размере 460,14 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: налоговая декларация по налогу на имущество организаций (стр. 299-326, том 1); сводная информация и смета расходов по производству и реализации т/э корректировка 2020 (стр.3,.доп. материалы №1 от 06.11.2019); сводная ведомость начисления амортизации (стр. 347-349, том 1), расчет налога на имущество на 2020 (стр.177, доп. материалы №1 от 06.11.2019).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Эксперты предлагают включить затраты на уплату налога на имущество исходя из среднегодовой остаточной стоимости амортизируемого имущества, и ставки налога на недвижимое имущество организаций 2,2 % (20 915 364,16 \* 2,2 % = 460 138,01 руб.) на уровне предложение предприятия. Расчет налога на имущество представлен в приложении №6.

Расходы по статье «налог на имущество» отражены в приложении №4.

**5.5.6. 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 (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- 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 07.03.2018 № 56-ФЗ).

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) по дополнительному тарифу (вредные условия труда).

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 3 051,26 тыс. руб. от фонда оплаты труда, заявленного предприятием в сумме 9 826,69тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год (стр. 88, дополнительные материалы № 1 от 06.11.2019 вх.№5715); фактические расходы на заработную плату за 2018 (стр. 203, том 1); сводная ведомость с группировкой «котельная» за 2018 (стр. 206, том 1); сводная ведомость с группировкой ГАУЗ КО ОКЦОЗШ за 2018 (стр. 208-210, том 1); сводная ведомость с группировкой «АУП» за 2018 (стр. 211-212, том 1); расчет расходов (з/пл, начисления) отнесенных на расходы котельной 2018-2020 (стр. 213-220, том 1).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы и предлагают принять расходы по статье в размере 3 023,29 тыс. руб.

Экспертами в расчет НВВ на 2020 год предлагается учесть страховые взносы в размере 32,70 % от рассчитанного экспертами ФОТ 9 244,32 тыс. руб. в составе операционных расходов, с учетом подтверждения сложившегося факта отчислений за 2018 в размере 32,70 % по данным BALANCE.CALC.TARIFF.WARM. 2018.FACT, являющегося официальной отчетностью (постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2013 № 620).

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения, составила 27,97 тыс. руб. в связи с корректировкой фонда оплаты труда в составе операционных расходов в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования. Расходы по статье отражены в приложении №4.

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

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

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется 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, находящихся на балансе учреждения и необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности (угольный склад, котельная, оборудование) представлена сводная ведомость основных средств (стр. 346-349, том 1).

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 506,23 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: расчет амортизационных отчислений 2018-2020, приложение 4.10 (стр. 346, том 1); сводная ведомость основных средств по подразделению «котельная» (стр. 346-349, том 1); сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии на 2020 (стр. 3 доп. материалы №1 от 06.11.2019 вх.№5715); инвентарные карточки (стр. 142-162, доп. материалы №1 от 06.11.2019 вх. №5715).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы, и предлагают принять экономически обоснованные расходы в размере 484,47 тыс. руб., согласно расчету, выполненному экспертами (см. приложение №5) на основании вышеуказанных данных.

Корректировка по статье в сторону уменьшения составила 21,76 тыс. руб. в связи с некорректным расчетом учреждения на 2020 год, на основе данных бухгалтерского учета за 1 кв. 2019 год.

**5.5.8. Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2020 году, по оценке экспертов, составит 4 430,15 тыс. руб.

Информация о величине неподконтрольных расходов на 2020 год в разрезе статей затрат представлена в приложении № 4 к данному экспертному заключению, раздел III Неподконтрольные расходы (приложение 5.3 Методических указаний).

**5.6. Нормативная прибыль**

Нормативная прибыль, устанавливается на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний. Нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой 12.1 Методических указаний:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

 - 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.

Нормативная прибыль устанавливается с учетом предложения регулируемой организации. Нормативная прибыль на 2020 год по предложениям предприятия 0,00.

Эксперты предлагают учесть уровень расходов из прибыли в нулевой оценке в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

1. **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ПРОИЗВОДСТВО и реализацию ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 год**

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

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

Согласно п. 49, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Методических указаний, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования, с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Согласно п. 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

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 как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска тепловой энергии и утвержденных тарифов на тепловую энергию.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно п. 55 Методических указаний, включаются:

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно п. 56 Методических указаний);

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

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

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

- фактическая прибыль.

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

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно п. 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2018 год ГАУЗ КО ОКЦОЗШ, принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. Эксперты руководствовались одобренными Правительством Российской Федерации Прогнозами Минэкономразвития, опубликованными на официальном сайте 01.10.2018 (одобрен Правительством РФ от 27.09.2018), и от 30.09.2019 (одобрен Правительством РФ от 19.09.2019), в соответствии с которыми: ИПЦ на 2017 год составил 103,7; на 2018 год 102,9. Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 1,02663 и 1,01871, соответственно.

Фактические операционные расходы в 2018 году будут равны базовому уровню ОР на 2016 год (первый год первого долгосрочного периода) с применением индексов изменения операционных расходов на 2017 и 2018 гг.

10 620,79 тыс. руб. \* 1,02663 \* 1,01871 = 11 107,63 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы (расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете (налоговых декларациях, первичных документах).

В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются экономически - обоснованные, фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний), в размере 4 486,23 тыс. руб. (см. таблицу 4).

Таблица 4

Реестр фактических неподконтрольных расходов на тепловую энергию

(приложение 5.3 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2018 года |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 47,56 |
| 1.2 | Арендная плата |  |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 834,13 |
| 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 | 171,41 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 15,30 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог на имущество) | 472,01 |
|  | земельный налог | 175,41 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 2 967,82 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 636,71 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним |  |
|  | ИТОГО | 4 486,23 |
| 2 | Налог на прибыль |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |
| 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. | 4 486,23 |

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 в сеть и фактической цены условного топлива.

По расчётам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2018 году, в целях настоящей статьи, составят 11 579,38 тыс. руб.

Таблица 5

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя

(приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2018 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 7 961,80 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 3 468,73 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию |  |
| 4 | Расходы на холодную воду | 148,85 |
| 5 | Расходы на теплоноситель |  |
| 6 | ИТОГО | 11 579,38 |

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

,

Фактическая прибыль = 0+0+0 тыс. руб.

А также согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 691 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2018 годы» нормативный уровень прибыли, учтенный в долгосрочных параметрах на 2018 год, составляет 0,00 %.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчёта фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 0,00 %.

Таким образом, по результатам анализа всех статей расходов, согласно п. 52 Методических указаний, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка на тепловую энергию за 2018 год, которая составила 27 173,24 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 12 244,39 тыс. руб.

Товарная выручка от фактической реализации тепловой энергии на потребительском рынке Кемеровской области г. Ленинск-Кузнецкий в 2018 году составила 9 618,01 тыс. руб. Данная величина рассчитана, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2018 год и утвержденных тарифов на тепловую энергию, согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2017 № 653 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.12.2015 № 691 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке на 2016-2018 годы» в части 2018 года (с 1 января 2018 года 924,54 руб./Гкал, с 1 июля 2018 года 965,22 руб./Гкал); подтверждена данными шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM. 2018.FACT.

ТВ = (924,54\*6 060,983+965,22\*4 159,037) /1000 = 9 618,01 тыс. руб.

Руководствуясь п.52 Методических указаний, формулой 22, экспертами определен размер корректировки:



12 244,39 тыс. руб. – 9 618,01 тыс. руб. = 2 626,38 тыс. руб. (недостаток средств)

Недостаток средств в сумме 2 626,38 тыс. руб. с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2020 год (таблица 6).

Таблица 6

Расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по производству и передаче тепловой энергии

(приложение 5.9 Методических указаний)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт  2018 года |
| --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 11 107,63 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 486,23 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 11 579,38 |
| 4 | Прибыль | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 |
| 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.) | 27 173,24 |
| 11.1 | необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 12 244,39 |
| 12 | Товарная выручка на потребительский рынок  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 9 618,01 |
| 13 | Размер корректировки (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12.) | 2 626,38 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с п. 51 Методических указаний, подлежит умножению на индексы потребительских цен 2019-2020, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ, одобренному на заседании Правительства РФ от 19.09.2019, опубликованному на официальном сайте Минэкономразвития РФ от 30.09.2019 (4,7% и 3,0%).

2 626,38 тыс. руб.\*104,7\*103,0 = 2 832,31 тыс. руб.

Таким образом, в необходимую валовую выручку на потребительский рынок на 2020 год необходимо включить 2 832,31 тыс. руб.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении №2 к данному экспертному заключению.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле (23) Методических указаний:

 (тыс. руб.),

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

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

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**6.3 Приложения к экспертному заключению:**

Приложение № 1 Физические показатели ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) за 2018 год;

Приложение № 2 Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) за 2018 год;

Приложение № 3 Физические показатели ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) на 2020 год;

Приложение № 4 Сводная информация и смета расходов по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) корректировка на 2020 год;

Приложение № 5 Ведомость амортизации основных средств на 2020 год ГАУЗ КО ОКЦОЗШ;

Приложение № 6 Расчет налога на имущество на 2020 год.

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2020 ГОД НА ОСНОВАНИИ СКОРРЕКТИРОВАННОЙ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ДЛЯ ГАУЗ КО ОКЦОЗШ г. ЛЕНИНск-КУЗНЕЦКИЙ**

Общая величина НВВ на 2020 год составила 30 737,42 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 16 330,78 тыс. руб.

Тарифы на тепловую энергию, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2020 год представлены в таблице 7.

Таблица 7

Тарифы на тепловую энергию ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2020 год |
| 1 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | 16 330,78 |
|  | 1 полугодие | 9 200,48 |
|  | 2 полугодие | 7 130,31 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 10 197,942 |
|  | 1 полугодие | 5 958,898 |
|  | 2 полугодие | 4 239,044 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./Гкал | 1 601,38 |
|  | с 1 января | 1 543,99 |
|  | с 1 июля | 1 682,06 |
| 4 | **Рост с 1 июля** | 8,94% |



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) за 2018 год** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2018 год | Факт предприятия за 2018 год | Факт приведенный (эксперты) за 2018 год | Динамика изменения показателей гр.6/4, (%) | Корректи-ровка, гр. 6-5 (абс.) |
|
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Баланс тепловой энергии** | | | | | | | | | | |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **25 833,96** | **25 004,68** | **25 351,70** | **-1,9** | **347,02** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **23 162,94** | **22 680,68** | **22 680,68** | **-2,1** | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **11 154,12** | **10 220,02** | **10 220,02** | **-8,4** | **0,00** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 9 143,40 | 8 920,99 | 8 920,99 | -2,4 | 0,00 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- |  | 0,00 | 0,00 |  |  |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 2 010,72 | 1 299,03 | 1 299,03 | -35,4 | 0,00 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 12 008,82 | 12 460,66 | 12 460,66 | 3,8 | 0,00 |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **2 671,02** | **2 324,00** | **2 671,02** | **0,0** | **347,02** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 725,93 | 725,93 | 725,93 | 0,0 | 0,00 |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 1 945,09 | 1 598,07 | 1 945,09 | 0,0 | 347,02 |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **7032,29** | **12 388,07** | **7 961,80** | 13,2 | **-4 426,27** |
|  | в т.ч. - уголь | |  |  | -"- | 7032,29 | 12 388,07 | 7 961,80 | 13,2 | -4 426,27 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | -"- | **6379,40** | **12 074,15** | **7 760,13** | 21,6 | **-4 314,02** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 6379,40 | 12 074,15 | 7 760,13 | 21,6 | -4 314,02 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | -"- | **652,89** | **313,92** | **201,67** | -69,1 | **-112,25** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 652,89 | 313,92 | 201,67 | -69,1 | -112,25 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **3 326,38** | **3 712,83** | **3 468,73** | 4,3 | **-244,10** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | |  |  | т.р. | **155,22** | **85,06** | **148,85** | -4,1 | **63,79** |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 7 395,74 | 4 143,10 | 7 257,68 | -1,9 | 3 114,58 |
|  | - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 20,99 | 20,53 | 20,51 | -2,3 | -0,02 |
|  | - цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 |  |  |  |  |  |
| 1.4 | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | **10513,88** | **16185,96** | **11579,38** | **10,1** | **-4 606,57** |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. | **263,51** | **61,99** | **259,97** | **-1,3** | **197,98** |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **3 030,70** | **248,37** | **2990,00** | **-1,3** | **2 741,63** |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **7 606,17** | **9 333,17** | **7504,01** | **-1,3** | **-1 829,16** |
|  | в том числе ППП | |  |  | т.р. | 6 276,24 | 8 492,15 | 6191,94 | -1,3 | -2 300,21 |
|  | численность, всего | | |  | чел. |  |  |  |  |  |
|  | в том числе ППП | |  |  | чел. | 22 | 22 | 22,00 | 0,0 | 0,00 |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. |  |  |  |  |  |
|  | в том числе ППП | |  |  | руб./чел. | 23 773,63 | 32 167,24 | 23454,33 | -1,343 | -8 712,91 |
| 4 | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | | | | т.р. | **0,00** | **1515,25** | **0,00** |  | **-1 515,25** |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **103,08** | **72,18** | **101,69** | **-1,3** | **29,51** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 13,64 | 5,40 | 13,46 | -1,3 | 8,06 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- | 89,44 | 37,19 | 88,23 | -1,3 | 51,04 |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 0,00 | 29,59 | 0,00 |  | **-29,59** |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на услуги банков** | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 8 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | **17,04** | **9,30** | **16,81** | **-1,3** | **7,51** |
| 9 | **Лизинговый платёж** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
| 10 | **Арендная плата** | |  |  | -"- | **238,35** | **0,00** | **235,15** | **-1,3** | **235,15** |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 11.1 | общехозяйственные расходы | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **11 258,85** | **11 240,28** | **11 107,63** | **-1,3** | **-132,65** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | |
| 11 | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (стоки)** | | | | т.р. | **49,59** | **64,28** | **47,56** | **-4,1** | **-16,72** |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | |  | т.р. | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | **698,05** | **1165,65** | **834,13** | **19,5** | **-331,52** |
| 14.1 | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах утсановленных нормативо и (или) лимитов | | | | т.р. | 8,61 | 440,12 | 171,41 | 1 890,9 | -268,71 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. | 6,21 | 7,65 | 15,30 | 146,4 | 7,65 |
| 14.3 | - налог на имущество организации | | | | т.р. | 497,36 | 472,01 | 472,01 | -5,1 | 0,00 |
| 14.4 |  |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 14.5 | - земельный налог | | |  | т.р. | 185,87 | 185,87 | 175,41 | -5,6 | -10,46 |
| 14.6 | - иные расходы | |  |  | т.р. | 0,00 |  |  |  |  |
|  | - расходы на выполнение мероприятий предупреждения, локализации и ликвидации возможных ЧС на потенциально-опасных объектах | | | | т.р. |  | 60,00 |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **2425,93** | **2967,82** | **2967,82** | **22,3** | **0,00** |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 1895,42 | 2564,63 | 2713,83 | 43,2 | 149,20 |
| 15.2 | - отчисления АУП | |  |  | -"- | 401,64 | 253,99 | 253,99 | -36,8 | 0,00 |
| 15.4 | - дополнительные взносы | | |  |  | 128,86 | 149,21 |  | -100,0 | -149,21 |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **536,53** | **636,71** | **636,71** | **18,7** | **0,00** |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 24 | **Налог при УСН** | |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. | **1605,34** |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **5315,44** | **4834,46** | **4486,23** | **-15,6** | **-348,24** |
| 26 | **Нормативная прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **Выплаты социального характера** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | Расходы по сомнительным долгам | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | Прочие расходы по прибыли | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **Инвестиционная программа** |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  | **4789,21** |  |  |  |
| 27 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **27088,18** | **37049,91** | **27173,24** | **0,3** | **-9 876,67** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **13044,32** | **16694,86** | **12244,39** | **-6,1** | **-4 450,47** |
|  | **∆ НВВ 2018** | | | | т.р. |  |  | **2626,38** |  |  |
|  | **Необходимая валовая выручка с учетом корректировки или сглаживания** | | | | т.р. | **10491,66** |  |  |  |  |
|  | **Среднегодовой тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **940,61** | **1633,54** | **1198,08** | **27,4** | **-435,47** |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 01 января** |  |  |  | руб/Гкал | **924,54** | **924,54** | **924,54** |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 01 июля** |  |  |  | руб/Гкал | **965,22** | **965,22** | **965,22** |  |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % | **4,40** |  |  |  |  |



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) корректировка на 2020 год** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2018 год | Утверждено на 2019 год | **Предложения предприятия на 2020** | **Предложения экспертов на 2020** | Динамика изменения показателей 2020/2019,% | Корректировка, гр.7-6 |
|
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| **Баланс тепловой энергии** | | | | | | | | | | | |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **25 833,96** | **23 741,96** | **23 741,95** | **23 748,97** | **0,03** | **7,02** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **23 162,94** | **21 082,33** | **21 082,32** | **21 082,00** | **0,00** | **-0,32** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **11 154,12** | **9 742,13** | **9 742,12** | **10 197,94** | **4,68** | **455,82** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 9 143,40 | 8 615,62 | 8 615,62 | 9 071,44 | 5,29 | 455,82 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 2 010,72 | 1 126,50 | 1 126,50 | 1 126,50 | 0,00 | 0,00 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 12 008,82 | 11 340,20 | 11 340,20 | 10 884,06 | -4,02 | -456,14 |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **2 671,02** | **2 659,63** | **2 659,63** | **2 666,97** | **0,28** | **7,34** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 725,93 | 714,63 | 714,63 | 721,97 | **1,03** | **7,34** |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 1 945,09 | 1 945,00 | 1 945,00 | 1 945,00 | **0,00** | **0,00** |
| **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя Приложение 5.4 Методических указаний** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **7032,29** | **6 311,56** | **13 364,50** | **8 571,83** | 35,81 | -4 792,67 |
|  | в т.ч. - уголь | |  |  | -"- | 7032,29 | 6 311,56 | 13 364,50 | 8 571,83 | 35,81 | -4 792,67 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | -"- | **6379,40** | **6 311,56** | **12 557,11** | **7 764,44** | 23,02 | -4 792,67 |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 6379,40 | 6 311,56 | 12557,11 | 7764,44 | 23,02 | -4 792,67 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | -"- | **652,89** | **0,00** | **807,39** | **807,39** | #ДЕЛ/0! | 0,00 |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 652,89 | 0,00 | 807,39 | 807,39 | #ДЕЛ/0! | 0,00 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **3 326,38** | **3 945,63** | **4 103,46** | **3 928,58** | -0,43 | -174,88 |
| 1.3 | **Расходы на воду** | |  |  | т.р. | **155,22** | **94,94** | **113,83** | **112,87** | 18,89 | -0,96 |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 7 395,74 | 4 268,00 | 4 270,00 | 4 268,74 | 0,02 | -1,26 |
|  | - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 20,99 | 22,25 | 26,67 | 26,44 | 18,86 | -0,23 |
|  | - цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 1.4 | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | **10513,88** | **10 352,14** | **17 581,79** | **12 613,28** | 21,84 | -4 968,51 |
| **Операционные расходы Приложение 5.1 Методических указаний** | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. | **263,51** | **279,45** | **290,63** | **284,96** | 1,971 | -5,67 |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **3 030,70** | **675,58** | **702,60** | **688,89** | 1,971 | -13,71 |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **7 606,17** | **9 065,68** | **9826,69** | **9244,32** | 1,971 | -582,37 |
|  | в том числе ППП | |  |  | т.р. | 6 276,24 | 8 170,56 | 9014,64 | 8331,6 | 1,971 | -683,08 |
|  | численность, всего | | |  | чел. |  | 27 | 27 | 27 | 0 | 0 |
|  | в том числе ППП | |  |  | чел. | 22 | 24 | 23 | 23 | -4 | 0 |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. |  | 27980,49 | 30329,29 | 28531,86 | 1,971 | -1 797,43 |
|  | в том числе ППП | |  |  | руб./чел. | 23 773,63 | 28 370,00 | 32661,74 | 28929,04 | 1,971 | -3 732,70 |
| 4 | **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями** | | | | т.р. | **0,00** | **36,21** | **1634,43** | **36,93** | 1,971 | -1 597,50 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **103,08** | **154,97** | **161,17** | **158,02** | 1,971 | -3,15 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 13,64 | 5,80 | 6,04 | 5,92 | 1,971 | -0,12 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- | 89,44 | 118,31 | 123,04 | 120,64 | 1,971 | -2,40 |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 0,00 | 30,86 | 32,09 | 31,47 | 1,971 | -0,62 |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на услуги банков** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | **17,04** | **7,33** | **7,62** | **7,47** | 1,971 | -0,15 |
| 9 | **Лизинговый платёж** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Арендная плата** | |  |  | -"- | **238,35** | **432,56** | **0,00** | **441,08** | 1,971 | 441,08 |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | общехозяйственные расходы | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** |  |  |  | т.р. | **11 258,85** | **10 651,78** | **12 623,14** | **10 861,68** | **1,971** | **-1 761,46** |
| **Неподконтрольные расходы Приложение 5.3 Методических указаний** | | | | | | | | | | | |
| 12 | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (стоки)** | | | | т.р. | **49,59** | **69,62** | **103,12** | **100,13** | 43,821 | -2,99 |
| 13 | **Арендная плата, в т.ч.** | | |  | т.р. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | #ДЕЛ/0! | 0,00 |
|  | - аренда имущества КУМИ | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | - аренда земли | |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Концессионная плата** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 15 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | **698,05** | **704,69** | **1205,93** | **822,26** | 16,684 | -383,67 |
| 15.1 | - 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 | | | | т.р. | 8,61 | 9,62 | 457,72 | 171,41 | 1 681,654 | -286,31 |
|  | т.р. |  |  |  |  |  | 0,00 |
| 15.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. | 6,21 | 38,90 | 40,46 | 15,30 | -60,667 | -25,16 |
| 15.3 | - иные расходы, в том числе: | | | |  |  |  |  |  |  |  |
|  | - налог на имущество организации | | | | т.р. | 497,36 | 470,30 | 460,14 | 460,14 | -2,161 | 0,00 |
|  | - земельный налог | | |  | т.р. | 185,87 | 185,87 | 185,87 | 175,41 | -5,629 | -10,46 |
|  | - иные расходы (на обеспечение выполнение мероприятий по предупреждению, локализации, и ликвидации возможных ЧС на потенциально-опасных объектах | | | | т.р. | 0,00 | 0,00 | 61,74 |  | #ДЕЛ/0! | -61,74 |
| 16 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **2425,93** | **2866,29** | **3051,26** | **3023,29** | 5,478 | -27,97 |
|  | - отчисления ППП | | |  | -"- | 1895,42 | 2467,51 | 2722,42 | 2649,44 | 7,373 | -72,98 |
|  | - отчисления АУП (отнесенного на теплоснабжение) | | | | -"- | 401,64 |  | 245,24 | 290,26 | #ДЕЛ/0! | 45,02 |
|  | - дополнительные взносы | | |  |  | 128,86 |  | 83,60 | 83,60 | #ДЕЛ/0! | 0,00 |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **536,53** | **524,28** | **506,23** | **484,47** | -7,594 | -21,76 |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам включая проценты по ним** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 19 | **Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 21 | **Экономия средств** | | |  | т.р. | **1605,34** | **0,00** |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | т.р. | **5315,44** | **4164,88** | **4866,53** | **4430,15** | 6,369 | -436,38 |
| 22 | **Нормативная прибыль** | | | | т.р. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-100,00** |  |
|  | Выплаты социального характера | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | Капитальные вложения (инвестпрограмма) |  |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Выпадающие доходы (+∆ НВВ 2018) | | | | т.р. |  |  | **4789,21** | **2832,32** | #ДЕЛ/0! | -1 956,89 |
| 24 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **27088,18** | **25168,80** | **39860,66** | **30737,42** | 22,125 | -9 123,24 |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **13044,32** | **11630,48** | **18419,57** | **16330,78** | 40,414 | -2 088,79 |
| 25 | **Необходимая валовая выручка с учетом корректировки** | | | | т.р. | **10491,66** | **11630,48** |  |  |  |  |
| 26 | **Среднегодовой тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **940,61** | **1193,83** | **1890,72** | **1601,38** | 34,138 | -289,34 |
|  | Тариф на тепловую энергию с 01 января |  |  |  | руб/Гкал | 924,54 | 965,22 | 1543,99 | 1543,99 | 59,962 | 0,00 |
|  | Тариф на тепловую энергию с 01 июля |  |  |  | руб/Гкал | 965,22 | 1543,99 | 2396,00 | 1682,06 | 8,942 | -713,94 |
| 27 | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % | **4,40** | **59,96** | **55,18** | **8,94** | -85,087 | -46,24 |

Приложение № 38 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ГАУЗ КО  «ОКЦОЗШ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 965,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1543,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1682,06 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1290,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1392,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1392,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1343,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1343,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1530,29 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | 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)\* | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1158,26 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1852,79 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2018,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1549,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1671,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1671,52 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1612,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1612,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1836,35 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | 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 № 39 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Пояснительная записка  
региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ГАУЗ КО ОКЦОЗШ, для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,  
на 2020 год**

Предприятие ГАУЗ КО ОКЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории г. Ленинск-Кузнецкий в закрытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются два компонента: холодная вода и тепловая энергия.**

Значение компонента холодная вода, согласно долгосрочным параметрам государственного регулирования на холодное водоснабжение (письмо РЭК КО от 30.08.2019 № М-10-63/3056-01) на питьевую воду составляет: с 01.01.2020 - 28,30 руб./м3, с 01.07.2020 - 30,88 руб./м3.

Величина компонента на холодную воду:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду, руб./м3 (без НДС) |
|
|
| ОАО «СКЭК» | с 01.01.2020 | 28,30 |
| с 01.07.2020 | 30,88 |

Средний тариф 29,59

Величина компонента на холодную воду в целях расчета тарифов на горячую воду ГАУЗ КО ОКЦОЗШ в закрытой системе принята экспертами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Период | Компонент на холодную воду, руб./м3 (без НДС) |
|
|
| Постановление РЭК КО от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019 - 2023 годы» | с 01.01.2020 | 23,50 |
|  | с 01.07.2020 | 35,68 |

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ГАУЗ КО ОКЦОЗШ, утвержденным постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 19.11.2019. № 445.

Величина компонента на тепловую энергию составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный, руб./Гкал   (без НДС) |
| ГАУЗ КО ОКЦОЗШ | с 01.01.2020 | 1 543,99 |
| с 01.07.2020 | 1 682,06 |

Определение планового полезного отпуска по ГВС на 2020 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Факт 2018 г. | Предложения предприятия на 2020 | В том числе | |
| 1-е п/г 2020 | 2-е п/г 2020 |
| **Всего полезный отпуск на сторону** | **м3** | **20830** | **20520** | **10260** | **10260** |
| в т.ч. жилищные организации | м3 | 20830 | 20520 | 10260 | 10260 |
| бюджетные организации | м3 |  |  |  |  |
| прочие потребители | м3 |  |  |  |  |

Учитывая объёмы реализации ГВС потребителям расходы на воду у предприятия составят:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
| Полезный отпуск, м3 | Стоимость воды, тыс. руб. | Ср. тариф, руб./м3 | Полезный отпуск, м3 | Стоимость воды, тыс. руб. | Ср. тариф, руб./м3 |
| Полезный отпуск по ГВС | 10 260 | 241,110 | 23,50 | 10 260 | 366,077 | 35,68 |

Всего расходы учреждения на воду на 2020 год составят: 607,187 тыс. руб.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ГАУЗ КО ОКЦОЗШ 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 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2020 год для ГАУЗ КО ОКЦОЗШ в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ГАУЗ КО ОКЦОЗШ,   
реализуемую в закрытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий на 2020 год**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | 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 | | Неизолирован-ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал   (без НДС) |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-сушителя |  |  |
| с 01.01.2020 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1 543,99 |
| с 01.07.2020 | 127,18 | 125,84 | 133,24 | 127,86 | 35,68 | 1 682,06 |
| Рост с 01.07.2020, % | 18,32% | 18,43% | 17,86% | 18,27% |  |  |

Приложение № 40 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Производственная программа ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе водоснабжения, реализуемая на**

**потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652509, г. Ленинск-Кузнецкий, Кемеровская область, ул. Микрорайон № 7, д. 9 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |
| - | 2020 | - | - | - | - |
| - | 2021 | - | - | - | - |
| - | 2022 | - | - | - | - |
| - | 2023 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименова-ние показателя | Ед.  изм.. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12 |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребите-лей | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 |
| 1.1. | На потреби-тельский рынок | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 |
| 1.1.1. | Потребителям  в жилищном секторе | м3 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 | 10260 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06. | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06 | с 01.07.  по  31.12. | с 01.01. по  30.06 | с 01.07.  по  31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производствен-ной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 215,36 | 241,11 | 241,11 | 256,09 | 256,09 | 267,58 | 267,58 | 281,94 | 281,94 | 295,90 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2017 год | Факт  2018 года | Ожидаемые значения  2019 год | План  2020 год | План  2021 год | План  2022 год | План  2023 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперибой-ности горячего водоснабжения | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2023 год | Эффективность производственной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за 2017, 2018 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2017, 2018 год, тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 41 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

Долгосрочные тарифы ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 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 |
| ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ» | с 01.01.2019 | 88,20 | 87,28 | 92,36 | 88,66 | 73,50 | 72,73 | 76,97 | 73,88 | 20,99 | 965,22 | х | х |
| с 01.07.2019 | 128,99 | 127,51 | 135,66 | 129,73 | 107,49 | 106,26 | 113,05 | 108,11 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| с 01.01.2020 | 112,48 | 111,23 | 118,04 | 113,09 | 93,73 | 92,69 | 98,37 | 94,24 | 23,50 | 1543,99 | х | х |
| с 01.07.2020 | 152,62 | 151,01 | 159,89 | 153,43 | 127,18 | 125,84 | 133,24 | 127,86 | 35,68 | 1 682,06 | х | х |
| с 01.01.2021 | 114,23 | 112,98 | 119,80 | 114,84 | 95,19 | 94,15 | 99,83 | 95,70 | 24,96 | 1290,92 | х | х |
| с 01.07.2021 | 122,23 | 120,89 | 128,24 | 122,89 | 101,86 | 100,74 | 106,87 | 102,41 | 26,08 | 1392,93 | х | х |
| с 01.01.2022 | 122,23 | 120,89 | 128,24 | 122,89 | 101,86 | 100,74 | 106,87 | 102,41 | 26,08 | 1392,93 | х | х |
| с 01.07.2022 | 120,71 | 119,41 | 126,50 | 121,34 | 100,59 | 99,51 | 105,42 | 101,12 | 27,48 | 1343,87 | х | х |
| с 01.01.2023 | 120,71 | 119,41 | 126,50 | 121,34 | 100,59 | 99,51 | 105,42 | 101,12 | 27,48 | 1343,87 | х | х |
| с 01.07.2023 | 134,51 | 133,03 | 141,12 | 135,24 | 112,09 | 110,86 | 117,60 | 112,70 | 28,84 | 1530,29 | х | х |

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

\*\* Тариф на тепловую энергию для ГАУЗ КО «ОКЦОЗШ», реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 643

».

Приложение № 42 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
по материалам, представленным ООО СПК «Чистогорский» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, в части 2020 года**

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский».

Сокращенное наименование организации – ООО СПК «Чистогорский».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий р-н, пос. Чистогорский.

Фактический адрес: 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий р-н, пос. Чистогорский.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –директор Колобаев Алексей Игоревич, 8 (3843) 55-11-19.

ООО СПК «Чистогорский» применяет единый сельскохозяйственный налог (ЕСХН), является плательщиком НДС.

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

Основным видом деятельности предприятия является свиноводство.Также предприятие осуществляет деятельность по производству тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды. Имущественный комплекс, необходимый для осуществления теплоснабжения, согласно свидетельству  
о государственной регистрации права (стр. 114 том 3) находится  
в собственности предприятия.

Котельная ООО СПК «Чистогорский» расположена на территории предприятия и предназначена для теплоснабжения и горячего водоснабжения объектов производственного назначения (объекты свиноводства, иные здания и помещения технологического и бытового назначения), а также иных потребителей, в том числе теплоснабжающей организации (МПК «КТС Новокузнецкого района»), обеспечивающей теплоснабжение населения, жилищных организаций, объектов социального назначения и иных потребителей пос. Чистогорский Новокузнецкого муниципального района. Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно-   
и двухконтурная) с использованием пароводяных теплообменников. Второй контур – открытый, с непосредственным отбором теплоносителя из сети.

В здании котельной установлены паровые и водогрейные котлы   
(КЕ-25-14С – 2 ед., КЕВ-25-14С (КЕ-25-14С переведенный в водогрейный режим) – 1 ед., КВ-ТС-20-150П – 2 ед.) суммарной производительностью   
84,00 Гкал/час (номинальная паропроизводительность – 50,00 т/час).

Топливом для котельных служит уголь каменный, поставляемый железнодорожным транспортом до склада потребителя через подъездные пути ЗАО «Обогатительная фабрика «Антоновская» в рамках заключенных договоров поставки угля.

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ООО «Славино».

На котельной ООО СПК «Чистогорский» установлена натрий-катионитовая установка очистки исходной воды. Фильтрующие  
и ионообменные материалы – смолы КУ-2/8 и комплексонат ОПТИОН-313-2 (комплексонат Zn). Регенерация фильтров производится при помощи солевых растворов (противотоком). Для защиты второго котлового (закрытого) контура используется установка обессоливания мембранного типа «Обратный осмос» и используется такие реагенты как аминат К  
и оксид Na.

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ООО «Южсибэнергосбыт».

Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью   
12,886 км в 2-х трубном исполнении, находящихся в собственности предприятия.

Предприятие в соответствии с требованиями законодательства в сфере теплоснабжения ведет раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Расходы согласно представленной учетной политике предприятия (стр. 126 - 131   
том 3) распределяются пропорционально Гкал, выработанным на передачу тепловой энергии, на производство горячей воды и собственное потребление.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались одобренным 19 сентября 2019 года Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30 сентября   
2019 года, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составит 103,0 %.

В связи с тем, что предприятие ООО СПК «Чистогорский» является плательщиком НДС только с 01.01.2019 года расчеты в настоящем экспертном заключении в части 2020 года произведены без учета НДС,  
в части 2018 года с учетом НДС.

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 и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО СПК «Чистогорский» по расчету тарифов  
на 2020 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг., установленных постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО)  
от 11.12.2018 № 485 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 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.

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 СПК «Чистогорский» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя и анализа факта 2018 года.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ   
   ООО СПК «ЧИСТОГОРСКИЙ» НА 2020 ГОД**

Согласно статье 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» тарифы предприятия подлежат регулированию в связи с тем, что ООО СПК «Чистогорский» производит и реализует тепловую энергию, необходимую для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены постановлением РЭК КО от 11.12.2018 № 485 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 годы».

ООО СПК «Чистогорский» письмом от 26.04.2019 № 1029 (вх. № 2392   
от 30.04.2019) обратилось в РЭК КО для корректировки НВВ и установления тарифов на тепловую энергию на 2020 год, на основании чего региональной энергетической комиссией Кемеровской области открыто тарифное дело   
№ РЭК/95-ЧГ-2020 от 13.05.2019.

**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 Терсинского сельского поселения утверждена постановлением администрации Новокузнецкого муниципального района  
от 06.05.2019 № 77 (постановление <http://www.admnkr.ru/files/web/gragdanam/zkh/sxemy-teplosnabzh/077.pdf>, схема <http://www.admnkr.ru/grazhdanam/zhilishchno-kommunalnoe-khozyajstvo/skhemy-teplosnabzheniya>).

Экспертами отмечается, что в схеме теплоснабжения объем полезного отпуска указан не корректно. В таблице 1 представлен баланс тепловой энергии из схемы теплоснабжения.

**Баланс тепловой энергии**

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Период | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023-2028 | 2029-2034 |
| Котельная ООО СПК «Чистогорский» | | | | | | | | | |
| п. Чистогорский | | | | | | | | | |
| 1 | Потребление тепловой энергии на отопление, в том числе: | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 | 137253,0 |
| 1.1 | жилые здания отопления | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 |
| 1.2 | прочие объекты отопление | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Потребление тепловой энергии на ГВС | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 | 25577,0 |
| 2.1 | жилые здания ГВС | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 |
| 2.2 | прочие объекты ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Потери в тепловых сетях | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 | 10602,0 |
| 4 | Собственные нужды котельной | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 | 7230,0 |
| 5 | Производство тепловой энергии | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 | 180662,0 |
| Итого производство тепловой энергии МКП «КТС Новокузнецкого района» | | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 | 183244,6 |

Из таблицы видно, что согласно схеме теплоснабжения, полезный отпуск тепловой энергии на нужды отопления составляет 137 253,0 Гкал   
из них на жилые здания приходится 25 577,0 Гкал, при этом   
ООО СПК «Чистогорский» не отпускает тепловую энергию для нужд населения. Далее цифра 25 577,0 Гкал переходит в объем потребления тепловой энергии на ГВС их них 10 602,0 Гкал на нужды населения   
и 10 602,0 Гкал составляют же и потери в тепловых сетях. Таким образом,   
в таблице из схемы теплоснабжения присутствует сбивка значений   
и некорректно указан отпуск тепловой энергии для нужд населения.

Проанализировав представленные документы, учитывая качество утвержденной схемы теплоснабжения, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне плановых расчетов предприятия.

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 14 351 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО № 243 от 09.10.2018).

Согласно пункту 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 2016-2018 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Согласно данным форм отчетности, предприятие не поставляет тепловую энергию для населения.  
В таблице 2 представлен отпуск тепловой энергии населению за 2016-2018 годы.

**Полезный отпуск тепловой энергии населению**

| Показатель | Ед. изм. | 2016 | 2017 | 2018 | План 2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск по категории потребителей «Население» | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 |

Согласно абзацу 4 пункта 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России № 760-э от 13.06.2013, количественная оценка ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки определяется с учетом данных, предоставляемых регулируемыми организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров. Фактическое потребление тепловой энергии, а также среднее значение за три года представлено в таблице 3.

**Фактическое потребление тепловой энергии**

| Показатель | Ед. изм. | 2016 | 2017 | 2018 | Среднее значение за три года |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полезный отпуск по категории потребителей «Население» | Гкал | 150 900,05 | 162 830,70 | 167 847,48 | 160 526,08 |

Расчетное значение потребления тепловой энергии, представленное предприятием, составляет 163 766,44 Гкал, что превышает среднее значение отпуска тепловой энергии за 2016-2018 годы. Эксперты считают экономически обоснованным в баланс тепловой энергии принять полезный отпуск по расчетам предприятия. Объем полезного отпуска тепловой энергии на потребительский рынок сложился на уровне 49 192,3 Гкал, что составляет 30,04 % от общего полезного отпуска тепловой энергии.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 4.

**Баланс отпуска тепловой энергии ООО СПК «Чистогорский»   
на 2020 год**

Гкал.

| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 182 347,91 | 102 767,21 | 79 580,70 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 178 117,44 | 100 383,01 | 77 734,43 |
| 3 | Полезный отпуск | 163 766,44 | 92 295,11 | 71 471,33 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 49 192,28 | 27 723,67 | 21 468,61 |
| 4.1 | - жилищные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | - прочие потребители | 49 192,28 | 27 723,67 | 21 468,61 |
| 5 | - производственные нужды | 114 574,16 | 64 571,44 | 50 002,72 |
| 6 | Потери, всего | 18 581,47 | 10 472,10 | 8 109,37 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 4 230,47 | 2 384,20 | 1 846,27 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 14 351,00 | 8 087,90 | 6 263,10 |

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

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы  
в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле (10):



Для расчета операционных расходов эксперты руководствовались одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г., в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составит 103,0 %.

= 38 731 тыс. руб. \*(1-1/100) \* (1+0,03) \* (1+0,75\*0,0) = 39 494 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов на 2020 год составил 101,97 % (39 494 тыс. руб. / 38 731 тыс. руб.). Данный индекс применим ко всем статьям операционных расходов. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год представлен в таблице 5.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год**(Приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 19,232 | 19,232 | 19,232 | 19,232 | 19,232 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы Стр. 5 = стр. 5 за предыдущий год \* (1 – стр. 2 / 100 %) \* стр. 1 \* (1 + стр. 3 \* стр. 4), в т.ч. | тыс. руб. | 38 731\* | 39 494 | 40 821 | 42 030 | 43 274 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 14 583\* | 14 870 | 15 369 | 15 824 | 16 293 |

\*базовый уровень операционных расходов

**Расчет неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов определяется и рассчитывается в соответствии с пунктами 28, 31, 62 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

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

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с [пунктами 28](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DE8F8A601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) и [31](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DEEFEA601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) Основ ценообразования и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 14 966 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет стоимости сточных вод (стр. 47 том 1);

Расчет и обоснование заявленного объема водопотребление  
и водоотведения, утвержденный директором 28.03.2017 (стр. 136-152 том 3).

Предприятие имеет собственные очистные сооружения. Однако, себестоимость водоотведения превышает экономически обоснованный тариф на водоотведение, установленный РЭК КО на 2020 год. На основании анализа представленных материалов, эксперты предлагают принять затраты на водоотведение на 2020 год в сумме 2 483 тыс. руб. исходя из фактического объема сточных вод за 2018 год в размере 54,51 тыс. м3 и тарифа на водоотведение в размере 43,84 руб./м3 с 01.01.2020 и 48,12 руб./м3 01.07.2020, установленного в соответствии с постановлением   
РЭК КО от 01.08.2019 № 201.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 12 483 тыс. руб.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Концессионная плата**

По данной статье предприятием расходы 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**

Данная статья согласно подпункту «в» пункта 44 Основ ценообразования 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 28.08.1992 № 632.

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

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.09.2016 № 913).

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 61 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило декларацию о плате  
за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год (стр. 200 - 224  
том 3), приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Кемеровской области от 22.04.2015 № 473-роз  
«Об утверждении нормативов выбросов» (стр. 4 -18 том 2 доп. материалы).

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают принять расходы по данной статье в размере 40 тыс. руб. исходя из сумм платы за выбросы в пределах предельно допустимых выбросов (ПДВ) только по стационарным источникам загрязнений, относящимся к котельной,  
а именно: № 0141 «Труба № 1 котельной»,  № 0142  «Труба № 2 котельной»,  
№ 6143 «Разгрузка угля, загрузка в бункер угля», № 6144 «Топливоподача», № 0145 и № 0146 «Ленточные конвейеры», № 6183 «Золоудаление».

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 21 тыс. руб.

**Расходы на обязательное страхование**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Иные расходы (налог на имущество, налог на землю, транспортный налог, водный налог)**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

- сумма страховых взносов 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, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (0,2% согласно уведомлению фонда социального страхования, представленного предприятием (стр. 116 – 118 том 3).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет:

30% (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2% (страхование   
от несчастных случаев) = 30,2 %

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2020 год в размере 7 581 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2020 год доля заработной платы  
в операционных расходах предприятия составляет 0,59095 (22 888 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1й год долгосрочного периода регулирования) ÷   
38 731 тыс. руб. (операционные расходы 1-го года долгосрочного периода регулирования)) или 23 339 тыс. руб. (39 494 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2020 года) × 0,59095 (доля заработной платы  
в операционных расходах)).

Исходя из доли расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере   
7 048 тыс. руб. (23 339 тыс. руб. × 30,2 %).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 533 тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации 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.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Величина амортизационных отчислений по данным предприятия  
на 2020 год запланирована в размере 7 840 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет амортизации по объектам котельной на 2020 год (стр. 19 – 21 том 2 доп. материалов);

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 23.04 за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3);

Ведомость амортизации ОС за 2018 год (стр. 64 – 85 том 1);

Ведомость амортизации ОС за 2019 год (стр. 22 – 27 том 2   
доп. материалов).

На основании анализа представленных предприятием документов, эксперты выявили увеличение амортизационных отчислений с 2018 года на сумму 1 804 тыс. руб. В материалах дела отсутствует экономическое обоснование данного увеличения, инвестиционная программа на 2018 - 2020 год предприятию не утверждалась.

В связи с вышеизложенным эксперты предлагают принять амортизационные отчисления на 2020 год фактические документально подтвержденные и экономически обоснованные амортизационные отчисления за 2018 год в размере 6 036 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 804 тыс. руб.

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

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Налог на прибыль**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2020 году, по мнению экспертов, составит 15 607 тыс. руб. (стр. 4 таблицы 6).

Корректировка плановых неподконтрольных расходов на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила   
14 842 тыс. руб.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(Приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер­ждено на 2019 год | Предло­жение предприя­тия на 2020 год | Предло­жение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 618 | 14 966 | 2 483 | -12 483 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |  | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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. | 61 | 61 | 40 | -21 |
| 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 | 61 | 61 | 40 | -21 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 6 912 | 7 581 | 7 048 | -533 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |  | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 385 | 7 840 | 6 036 | -1 804 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |  | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 12 976 | 30 448 | 15 607 | -14 841 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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), в.т.ч. | 12 976 | 30 448 | 15 607 | -14 841 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 4 885 | 9 146 | 4 688 | -4 458 |

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

**Расходы на топливо**

В качестве котельного топлива на предприятии используется уголь каменный марки Др.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
91 670 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчета затрат на котельное топливо на 2020 год (стр. 23 том 1),

Договор купли-продажи от 17.04.2015 № 01 с ООО «ДиН», сроком действия до 17.04.2016 с автопролонгацией (стр. 174 - 175 том 2);

Договор поставки угольной продукции от 22.01.2014 № 2/2014  
с ООО «Кузбасстранс» с приложениями, сроком действия до 14.08.2014  
(стр. 176 - 183 том 2);

Договор поставки угольной продукции от 28.08.2018 № 12-18  
с ООО «Первая угольная» с приложениями, сроком действия до 31.12.2019 без автопролонгации (стр. 187 - 193 том 2);

Договор купли-продажи от 20.12.2016 № 1207  
с ЗАО «Алейскзернопродукт» (поставка продукции ж/д транспортом), сроком действия до 31.12.2017 с автопролонгацией (стр. 171 - 172 том 2);

Договор от 01.01.2015 № 865ф с ЗАО ОФ «Антоновская» (подача и уборка вагонов), сроком действия до 31.12.2017 с автопролонгацией  
(стр. 184 - 186 том 2);

Договор от 29.04.2009 № ДУ-87 с ОАО «РЖД» (на оказание работ и услуг, выполняемых железной дорогой), сроком действия до 31.12.2009 с автопролонгацией (стр. 194 - 201 том 2);

Счета-фактуры, товарные накладные на поставленный уголь  
за 2018 год (стр. 291-397 том 1);

Сертификаты соответствия угля каменного (стр. 398-431 том 1);

Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд   
ООО СПК «Чистогорский», (стр.225 - 255 том 3);

Также по данной статье предприятие письмом от 28.08.2019 № 880  
(вх. № 4940 от 30.09.2019) дополнительно представило договор поставки угля от 03.11.2016 № 66-К/Д-2016 с ЗАО «Стройсервис» с дополнительными соглашениями (стр. 7 – 15 том 1 доп. материалов).

Структура топлива принимается экспертами по предложению предприятия: уголь каменный -100 %.

Проанализировав представленные документы, экспертами рассчитан объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, исходя из удельного расхода условного топлива, принятого в соответствии с постановлением РЭК КО  от 12.09.2019 № 266 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2020 год» в размере 178,3 кг у.т./Гкал, теплового эквивалента в размере 0,728 согласно низшей теплоте сгорания угля каменного марки Др 5099 ккал/кг, в соответствии с представленным предприятием сертификатами соответствия угля. Расчетный объем натурального топлива  
на 2020 год составил 43 596 т.

Далее экспертами рассчитаны затраты на топливо с учетом транспортировки на 2020 год в сумме 80 971 тыс. руб., (в том числе стоимость натурального топлива – 78 101 тыс. руб., стоимость транспортных расходов – 2 870 тыс. руб.), исходя из расчетного объема натурального топлива в размере 43 596 т и цены на топливо с учетом транспортировки  
в размере 1 857,30 руб./т без НДС, (в том числе цена угля – 1791,48 руб./т без НДС, цена транспортных расходов – 65,83 руб./т без НДС), рассчитанную с применением ИЦП по добыче угля энергетического каменного на 2019 и 2020 годы (1,044 и 1,041 соответственно),   
ИЦП на железнодорожные перевозки грузов на 2019 и 2020 годы   
(1,035 и 1,035 соответственно) и ИПЦ на оказание услуг по разгрузке, погрузке, буртовке угля на 2019 и 2020 годы (1,047 и 1,03 соответственно) к фактической средневзвешенной цене на топливо с учетом транспортировки по представленным предприятием счетам-фактурам на поставку топлива  
за 2018 год в размере 1 709,75 руб./т без НДС (в том числе цена угля –   
1 648,39 руб./т без НДС, цена транспортных расходов – 61,36 руб./т без НДС). Следует отметить, что данная цена имеет незначительное отклонение от средней цены с учетом транспортировки по субъекту РФ – Кемеровская область, отраженной в сводном отчете региона WARM.TOPL.Q4.2018 в размере 1 681,12 руб./т.

Рассчитанные экспертами расходы на топливо с учетом транспортировки топлива для производства и реализации тепловой энергии на 2020 год представлены в таблице 7.

**Расчет стоимости расходов на топливо**

| № п/п. | Наименование | Ед. изм. | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректи-ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск в сеть | тыс. Гкал | 167,494 | 182,747 | 178,117 | -4,630 |
| 2 | Потери в сетях | тыс. Гкал |  |  | 14,351 |  |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал |  |  | 163,766 |  |
| 4 | Норматив удельного расхода топлива | кг у.т./Гкал | 178,5 | 178,31 | 178,3 | -0,01 |
| 5 | Расход условного топлива на производство тепловой энергии (стр.5=стр.1\*стр.4) | тут | 29 864 | 32 586 | 31 758 | -828 |
| 6 | Средневзвешенная фактическая низшая теплота сгорания | ккал/кг | 5 292 |  | 5 099 |  |
| 7 | Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное (стр.7=стр.6/7000) |  | 0,756 | 0,729 | 0,728 | -0,001 |
| 8 | Расход натурального топлива в год, (стр.8=стр.5/стр.7) | т | 40 119 | 44 630 | 43 596 | -1 034 |
| 9 | Средневзвешен-ная цена угля марки ДР | руб./т | 1 817,82 | 1 990,00 | 1 791,48 | -198,52 |
| 10 | Цена транспортных расходов до склада потребителя с учетом разгрузки, погрузки, буртовки угля | тыс. руб. | 58,40 | 63,99 | 65,83 | 1,84 |
| 11 | Стоимость натурального топлива (стр.11=стр.8\*стр.9) | тыс. руб. | 72 929 | 88 813 | 78 101 | -10 712 |
| 12 | Стоимость транспортных расходов с учетом разгрузки, погрузки, буртовки угля (стр.12=стр.8\*стр.10) | тыс. руб. | 2 343 | 2 856 | 2 870 | 14 |
| 13 | Итого стоимость натурального топлива с учетом транспортных расходов (стр.13=стр.11\*стр.12) | тыс. руб. | 75 272 | 91 669 | 80 971 | -10 698 |

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 10 698 тыс. руб.

**Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
7 513 тыс. руб.

В соответствии со статьей 61 Основ ценообразования, статьей 40 Методических указаний дополнительные расходы в виде создания нормативного запаса топлива в расходах на приобретение энергетических ресурсов не предусмотрены. В связи с этим эксперты предлагают исключить данные расходы из НВВ на 2020 год.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 7 513 тыс. руб.

**Расходы на электроэнергию**

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договорами электроснабжения.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
32 266 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Договор энергоснабжения от 01.10.2015 № ЭСО/102015/1   
с ООО «Южсибэнергосбыт», действующий в 2020 году (стр.357-393 том 2);

Счета-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии  
от ООО «Южно-Сибирская энергетическая сбытовая компания» за 2018 год (стр. 243-266 том 1);

Расчет потребности электрической энергии на 2020 год (стр. 42 – 45 том 1).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов объемы используемых энергетических ресурсов корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом. Согласно форме № 46-ТЭ, представленной предприятием за 2018 год, условия вышеуказанного пункта выполняется, в связи с этим объемы используемых энергетических ресурсов принимаются экспертами по фактическим показателям 2018 года.

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пункта 50 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на электрическую энергию на 2020 год в сумме 27 099 тыс. руб. исходя из фактического объема электроэнергии, необходимого для выработки тепловой энергии за 2018 год, в размере 8 065,09 тыс. кВтч/год и тарифа на электроэнергию в размере 3,36 руб./кВтч, рассчитанную с применением ИЦП обеспечения электрической энергией 2019 и 2020 годов (1,054 и 1,048 соответственно) к фактической средневзвешенной цене по представленным предприятием счетам-фактурам на электрическую энергию за 2018 год в размере 3,04 руб./кВтч без НДС.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 5 204 тыс. руб.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на холодную воду**

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ООО «Славино», сроком действия до 31.12.2010 с автопролонгацией.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
4 561 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Договор по подаче холодной воды от 01.01.2010 № 029/10  
с ООО «Славино», сроком действия до 31.12.2010 с автопролонгацией  
(стр. 349 – 356 том 2);

Счет-фактуры, товарные накладные от ОАО «Славино» за 2018 год (стр.267-290 том 1);

Расчет стоимости холодной воды (стр. 47 том 1)

Расчет и обоснование заявленного объема водопотребление  
и водоотведения, утвержденный директором 28.03.2017 (стр. 136-152 том 3).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение холодной воды объемы корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом. Согласно форме № 46-ТЭ, представленной предприятием за 2018 год, условия вышеуказанного пункта выполняется, в связи с этим объемы используемых энергетических ресурсов принимаются экспертами по фактическим показателям 2018 года.

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пункта 50 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду на 2020 год в сумме 2 793 тыс. руб., исходя из фактического объема холодной воды за 2018 год в размере 222,36 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду в размере 12,56 руб./м3 с 01.01.2020 и с 01.07.2020, установленного в соответствии с постановлением РЭК КО  от 10.09.2019 № 253.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 768 тыс. руб.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на производство и реализацию тепловой энергии приведена в таблице 8.

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 75 272 | 91 669 | 80 971 | -10 698 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 25 559 | 32 266 | 27 099 | -5 167 |
| 3 | Расходы на нормативный запас топлива | 7 098 | 7 513 | 0 | -7 513 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 559 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на холодную воду | 3 450 | 4 561 | 2 793 | -1 768 |
| 6 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО, в т.ч. | 111 937 | 136 010 | 110 863 | -25 147 |
| 8 | энергетические ресурсы на потребительский рынок | 42 145 | 40 855 | 33 301 | -7 554 |

**Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 24.01.2017 № 54   
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, в соответствии с формулой 12.1 Методических указаний.

**Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Выплаты социального характера**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

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, 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 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) настоящих Методических указаний;

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:



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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Операционные расходы за 2018 год рассчитаны экспертами  
по формуле (27) согласно пункту 56 Методических указаний:



Операционные расходы 2017 года = 54 528 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,037 × (1 + 0,75×0) = 55 980 тыс. руб.

Операционные расходы 2018 года = 55 980 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,029 × (1 + 0,75×0) = 57 027 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 9.

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016\* | 2017 | 2018 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,037 | 1,029 |
| 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. | 19,232 | 19,232 | 19,232 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 84 | 84 | 84 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч. | тыс. руб. | 54 528 | 55 980 | 57 027 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 21 018 | 21 577 | 21 980 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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 соответствии   
с пунктом 39 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности подтверждаются представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по очистке стоков за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3), а также расчетом стоимости отводимых сточных вод (стр. 47 том 1), расходы по плате  
за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия  
на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов подтверждаются представленной предприятием декларацией  
по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год  
(стр. 200 – 224 том 3), размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по страховым взносам за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3), расходы по амортизационным отчислениям подтверждаются представленной предприятием ведомостью амортизации ОС за 2018 год (стр. 64 том 1). Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными  
и экономически обоснованными.

Свод фактических неподконтрольных расходов представлен   
в таблице 10.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 2 920 | 2 303 | -617 |
| 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: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 60 | 40 | -20 |
| 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 | 60 | 40 | -20 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 7 322 | 5 602 | -1720 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 687 | 6 036 | 1349 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 14 988 | 13 980 | -1008 |
| 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, в т.ч.  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. | 14 988 | 13 980 | -1008 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 5 024 | 4 617 | -407 |

Согласно пункту 56 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение фактического объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска.

Расходы на топливо определены экспертами в размере 88 134 тыс. руб., исходя из планового удельного расхода условного топлива, установленного постановлением РЭК КО от 24.10.2017 № 292 в размере 178,3 кг у.т./Гкал, фактического отпуска тепловой энергии в соответствии с формой № 46-ТЭ  
за 2018 год, теплового эквивалента в размере 0,728 согласно низшей теплоты сгорания угля каменного марки ТО 5 099 ккал/кг, в соответствии с представленным предприятием сертификатами соответствия угля и фактической цены угля каменного, приобретенного предприятием  
в 2018 году, в размере 2 017,50 руб./т., в том числе 1 945,10 руб./т цена угля, 72,40 руб./т цена транспортных расходов с учетом разгрузки, погрузки, буртовки угля. В связи с тем, что в 2018 году предприятие применяло ЕСХН и не являлось плательщиком НДС, фактическая цена при расчете данных расходов учитывается с НДС. Данный расчет подтвержден представленными предприятием договорами поставки угольной продукции (стр. 174 – 185,  
187 - 193, 202 - 205 том 2), договорами транспортных услуг (стр. 171 - 173, 184 - 186, 194 - 201 том 2), сертификатами соответствия угля каменного  
(стр. 398 - 431 том 1), счетами-фактурами и товарными накладными  
за 2018 год (стр. 291-397 том 1), расчетом затрат на котельное топливо  
(стр. 23 том 1).

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива,  
за 2018 год не учтены в плане и не подтверждены предприятием документально. В связи с этим в НВВ 2018 года не учитываются.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в сумме 28 954 тыс. руб., исходя из фактического объема потребленной электрической энергии в размере 8 065,09 тыс. кВтч/год и фактической средневзвешенной цены за электроэнергию, сложившейся за 2018 год   
в размере 3,59 руб./кВтч. В связи с тем, что в 2018 году предприятие применяло ЕСХН и не являлось плательщиком НДС, фактическая цена при расчете данных расходов учитывается с НДС. Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором электроснабжения (стр. 357 – 393 том 2), счетами-фактурами и актами приема- передачи электроэнергии за 2018 год(стр. 243 - 266 том 1), оборотно-сальдовой ведомостью за 2018 год (стр. 40 – 42 том 3), расчетом затрат по трансформации электроэнергии   
за 2018 год (стр. 46 том 1).

Расходы на теплоноситель за 2018 год не подтверждены предприятием документально.

Расходы на холодную воду определены экспертами в сумме   
3 353 тыс. руб., исходя из фактического объема холодного водоснабжения в размере 222,36 тыс. м3 и установленных в соответствии с постановлением РЭК КО от 03.10.2017 № 226 тарифов на холодное водоснабжения в размере 15,08 руб./м3 в среднем за 2018 год, НДС не облагается. Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором водоснабжения   
(стр. 349 – 356 том 2), счетами-фактурами на оплату холодной воды   
за 2018 год (стр. 267 - 290 том 1), оборотно-сальдовой ведомостью   
за 2018 год (стр. 40 – 42 том 3), расчетом стоимости холодной воды   
за 2018 год (стр. 47 том 1).

Данные расходы, представленные в таблице 11, признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 74 616 | 88 134 | 13 518 |
|  | Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 30 907 | 28 954 | -1 953 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 586 | 3 353 | 2 767 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 3 380 | 0 | -3 380 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.), в т.ч. | 109 489 | 120 441 | 10 952 |
| 7 | энергетические расходы на потребительский рынок | 36 293 | 39 772 | 3 479 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В соответствии с п. 41 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году расходы из прибыли. Данные расходы отсутствуют.

Расчетная предпринимательская прибыль принимается экспертами  
на уровне плановых значений в размере 0 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки  
на потребительском рынке методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии представлен в таблице 12.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 20 253 | 21 980 | 1 727 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 024 | 4 617 | -407 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 36 293 | 39 772 | 3 479 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 61 570 | 66 369 | 4 799 |

Выручка от реализации на потребительском рынке рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК КО  
на 2018 год. Расчет суммы отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии представлен в таблице 13.

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

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Сумма |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 66 369 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 67 238 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 37 111 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 30 127 |
| 5 | Фактический полезный отпуск за 2018 год | тыс. Гкал | 55,426 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 31,065 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 24,361 |
| 8 | Тариф с 1 января 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2017 № 718) | руб./Гкал | 1 194,63 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2017 № 718) | руб./Гкал | 1 236,67 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | -869 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет -869 тыс. руб. и подлежит исключению из необходимой валовой выручки на потребительском рынке на 2020 год за вычетом НДС в размере -736 тыс. руб. (-869/1,18).

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 2019 и 2020 года (1,047 и 1,030 соответственно), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на потребительском рынке на 2020 год необходимо исключить 794 тыс. руб. (стр. 7 таблицы 14).

1. **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ МЕТОДОМ ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Расчет необходимой валовой выручки, представленный в таблице 14, 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 производство тепловой энергии   
методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год | Динамика | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 14 583 | 14 870 | 287 | 1,97 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 4 885 | 4 688 | -197 | -4,03 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 42 145 | 33 301 | -8 844 | -20,98 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | -794 | -794 | - |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 61 613 | 52 065 | -9 548 | -15,50 |

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ ДЛЯ УТВЕРЖДЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАСЧЕТА  
   НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2020 г.  
   ДЛЯ ООО СПК «ЧИСТОГОРСКИЙ»**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, эксперты предлагают установить для предприятия тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, указанные в таблице 15.

**Тарифы на производство и транспортировку тепловой энергии   
ООО «СПК «Чистогорский», реализуемой на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | Полезный отпуск | Тариф без НДС  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| январь - июнь | 27,724 | 1 047,45 | 0,00% | 29 039,16 |
| июль - декабрь | 21,469 | 1 072,52 | 2,39% | 23 025,50 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | 49,19 | 1 058,39 | 1,04% | 52 064,66 |

Приложение № 43 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО СПК «Чистогорский»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке  
Новокузнецкого муниципального района,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 |
| ООО СПК «Чистогорский» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1030,56 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2019 | 1047,45 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2020 | 1047,45 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2020 | 1072,52 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2021 | 1069,97 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2021 | 1126,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2022 | 1126,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2022 | 1147,15 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | 1147,15 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2023 | 1215,26 | x | x | x | | x | x |
| Двухста-вочный | 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)\* | | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1236,67 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2019 | 1256,94 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2020 | 1256,94 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2020 | 1287,02 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2021 | 1283,96 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2021 | 1351,66 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2022 | 1351,66 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2022 | 1376,58 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2023 | 1376,58 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2023 | 1458,31 | x | x | x | | x | x |
| Двухста-вочный | 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 № 44 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
по материалам, представленным ООО СПК «Чистогорский»**

**для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района,  
в части 2020 года**

**Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью Сельскохозяйственный производственный комплекс «Чистогорский».

Сокращенное наименование организации – ООО СПК «Чистогорский».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий р-н, пос. Чистогорский.

Фактический адрес: 654235, Кемеровская область, Новокузнецкий р-н, пос. Чистогорский.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –директор Колобаев Алексей Игоревич, 8 (3843) 55-11-19.

ООО СПК «Чистогорский» применяет единый сельскохозяйственный налог (ЕСХН), является плательщиком НДС.

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

Основным видом деятельности предприятия является свиноводство.Также предприятие осуществляет деятельность по производству тепловой энергии, теплоносителя и горячей воды. Имущественный комплекс, необходимый для осуществления теплоснабжения, согласно свидетельству  
о государственной регистрации права (стр. 114 том 3) находится  
в собственности предприятия.

Котельная ООО СПК «Чистогорский» расположена на территории предприятия и предназначена для теплоснабжения и горячего водоснабжения объектов производственного назначения (объекты свиноводства, иные здания и помещения технологического и бытового назначения), а также иных потребителей, в том числе теплоснабжающей организации (МПК «КТС Новокузнецкого района»), обеспечивающей теплоснабжение населения, жилищных организаций, объектов социального назначения и иных потребителей пос. Чистогорский Новокузнецкого муниципального района. Система теплоснабжения потребителей комбинированная (одно-   
и двухконтурная) с использованием пароводяных теплообменников. Второй контур – открытый, с непосредственным отбором теплоносителя из сети.

В здании котельной установлены паровые и водогрейные котлы  
(КЕ-25-14С – 2 ед., КЕВ-25-14С (КЕ-25-14С переведенный в водогрейный режим) – 1 ед., КВ-ТС-20-150П – 2 ед.) суммарной производительностью   
84,00 Гкал/час (номинальная паропроизводительность – 50,00 т/час).

Топливом для котельных служит уголь каменный, поставляемый железнодорожным транспортом до склада потребителя через подъездные пути ЗАО «Обогатительная фабрика «Антоновская» в рамках заключенных договоров поставки угля.

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ООО «Славино».

На котельной ООО СПК «Чистогорский» установлена натрий-катионитовая установка очистки исходной воды. Фильтрующие  
и ионообменные материалы – смолы КУ-2/8 и комплексонат ОПТИОН-313-2 (комплексонат Zn). Регенерация фильтров производится при помощи солевых растворов (противотоком). Для защиты второго котлового (закрытого) контура используется установка обессоливания мембранного типа «Обратный осмос» и используется такие реагенты как аминат К  
и оксид Na.

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ООО «Южсибэнергосбыт».

Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью   
12,886 км в 2-х трубном исполнении, находящихся в собственности предприятия.

Предприятие в соответствии с требованиями законодательства в сфере теплоснабжения ведет раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Расходы согласно представленной учетной политики предприятия (стр. 126 - 131 том 3) распределяются пропорционально г/кал, выработанным на передачу тепловой энергии, на производство горячей воды и собственное потребление.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались одобренным (19.09.2019 г.) Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30.09.2019, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составит 103,0 %.

В связи с тем, что предприятие ООО СПК «Чистогорский» является плательщиком НДС только с 01.01.2019 года расчеты в настоящем экспертном заключении в части 2020 года произведены без учета НДС,  
в части 2018 года с учетом НДС.

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 и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО СПК «Чистогорский» по расчету тарифов  
на 2020 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг., установленных постановлениями региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО) от 11.12.2018 № 486 «Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов  
на теплоноситель, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 годы», от 11.12.2018 № 489   
«Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую   
ООО СПК «Чистогорский» на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 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.

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 СПК «Чистогорский» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию теплоносителя, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя и анализа факта 2018 года.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ   
   ООО «СПК «ЧИСТОГОРСКИЙ» НА 2020 ГОД**

Согласно статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» тарифы предприятия подлежат регулированию в связи с тем, что ООО СПК «Чистогорский» производит и реализует тепловую энергию, необходимую для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения установленные постановлениями РЭК КО от 11.12.2018 № 486   
«Об установлении ООО СПК «Чистогорский» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района,   
на 2019-2023 годы», от 11.12.2018 № 489 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО СПК «Чистогорский» на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на 2019-2023 годы»

ООО СПК «Чистогорский» письмом от 26.04.2019 № 1029 (вх. № 2392   
от 30.04.2019) обратилось в РЭК КО для корректировки НВВ и установления тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2020 год, на основании чего региональной энергетической комиссией Кемеровской области открыто тарифное дело   
№ РЭК/95-ЧГ-2020 от 13.05.2019.

**Баланс теплоносителя**

Объем планового отпуска теплоносителя на 2020 год принят экспертами на основании баланса отпуска теплоносителя, утвержденного на 2019 год Плановые объемы реализации теплоносителя отражены в таблице 1.

**Баланс отпуска теплоносителя ООО СПК «Чистогорский»   
на 2020 год**

м3

| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка теплоносителя | 448 858,65 | 245 690,00 | 203 168,65 |
| 2 | Отпуск теплоносителя в сеть | 448 858,65 | 245 690,00 | 203 168,65 |
| 3 | Полезный отпуск | 448 858,65 | 245 690,00 | 203 168,65 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 202 977,73 | 111 103,12 | 91 874,61 |
| 4.1 | - жилищные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | - прочие потребители | 202 977,73 | 111 103,12 | 91 874,61 |
| 5 | - производственные нужды | 245 880,92 | 134 586,88 | 111 294,04 |
| 6 | Потери, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы  
в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле (10):



Для расчета операционных расходов эксперты руководствовались одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г., в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составит 103,0 %.

= 3 766 тыс. руб. \*(1-1/100)\*(1+0,03)\*(1+0,75\*0,0) = 3 841 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов на 2020 год составил 101,99 % (3 841 тыс. руб. / 3 766 тыс. руб.). Данный индекс применим ко всем статьям операционных расходов. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год представлен в таблице 2.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год**(Приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,03 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы Стр. 5 = стр. 5 за предыдущий год \* (1 – стр. 2 / 100 %) \* стр. 1 \* (1 + стр. 3 \* стр. 4), в т.ч. | тыс. руб. | 3 766\* | 3 841 | 3 970 | 4 087 | 4 208 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 1 418\* | 1 446 | 1 495 | 1 539 | 1 584 |

\*базовый уровень операционных расходов

**Расчет неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов определяется и рассчитывается в соответствии с пунктами 28, 31, 62 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

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

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с [пунктами 28](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DE8F8A601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) и [31](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DEEFEA601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) Основ ценообразования и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 18 387 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет стоимости сточных вод (стр. 48 том 1);

Расчет и обоснование заявленного объема водопотребление  
и водоотведения, утвержденный директором 28.03.2017 (стр. 136-152 том 3).

Предприятие имеет собственные очистные сооружения. Однако, себестоимость водоотведения превышает экономически обоснованный тариф на водоотведение, установленный РЭК КО на 2020 год. На основании анализа представленных материалов, эксперты предлагают принять затраты на водоотведение на 2020 год в сумме 3 107 тыс. руб. исходя из фактического объема сточных вод за 2018 год в размере 68,20 тыс. м3 и тарифа на водоотведение в размере 43,84 руб./м3 с 01.01.2020 и 48,12 руб./м3 01.07.2020, установленного в соответствии с постановлением   
РЭК КО от 01.08.2019 № 201.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 15 280 тыс. руб.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Концессионная плата**

По данной статье предприятием расходы 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**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на обязательное страхование**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Иные расходы (налог на имущество, налога на землю, транспортный налог, водный налог)**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

- сумма страховых взносов 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, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (0,2% согласно уведомлению фонда социального страхования, представленного предприятием (стр. 116 – 118 том 3).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет:

30% (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2% (страхование   
от несчастных случаев) = 30,2 %

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2020 год в размере 750 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2020 год доля заработной платы  
в операционных расходах предприятия составляет 0,4902 (1 846 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 1й год долгосрочного периода регулирования) ÷   
3 766 тыс. руб. (операционные расходы 1го года долгосрочного периода регулирования)) или 1 883 тыс. руб. (3 841 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2020 года) × 0,4902 (доля заработной платы  
в операционных расходах).

Исходя из доли расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере   
569 тыс. руб. (1 883 тыс. руб. × 30,2 %).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 181 тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации 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.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Величина амортизационных отчислений по данным предприятия  
на 2020 год запланирована в размере 997 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет амортизации по объектам котельной на 2020 год (стр. 19 – 21 том 2 доп. материалов);

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 23.04 за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3);

Ведомость амортизации ОС за 2018 год (стр. 64 – 85 том 1).

Ведомость амортизации ОС за 20189 год (стр. 22 – 27 том 2   
доп. материалов).

На основании анализа представленных предприятием документов эксперты предлагают принять амортизационные отчисления на 2020 год документально подтвержденные и экономически обоснованные расчетные амортизационные отчисления в размере 619 тыс. руб. Расчет амортизационных отчислений на 2020 год представлен в приложении  
к данному экспертному заключению.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 378 тыс. руб.

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

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Налог на прибыль**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу теплоносителя в 2020 году, по мнению экспертов, составит 4 294 тыс. руб.  
(стр. 4 таблицы 3).

**Реестр неподконтрольных расходов**

(Приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер­ждено на 2019 год | Предло­жение предприя­тия на 2020 год | Предло­жение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 876 | 18 387 | 3 107 | -15 280 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 557 | 750 | 569 | -181 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |  | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 829 | 997 | 619 | -378 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |  | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 3 262 | 20 134 | 4 295 | -15 839 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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), в.т.ч. | 3 262 | 20 134 | 4 295 | -15 839 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 1 475 | 7 976 | 1 942 | -6 034 |

Корректировка плановых неподконтрольных расходов на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила   
15 839 тыс. руб.

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

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на электроэнергию**

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договорами электроснабжения.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
3 644 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Договор энергоснабжения от 01.10.2015 № ЭСО/102015/1   
с ООО «Южсибэнергосбыт», действующий в 2020 году (стр.357-393 том 2);

Счет-фактуры, акты приема-передачи электрической энергии   
от ООО «Южно-Сибирская энергетическая сбытовая компания» за 2018 год (стр. 243-266 том 1);

Расчет потребности электрической энергии на 2020 год (стр. 42 – 45 том 1).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов объемы используемых энергетических ресурсов корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом. Согласно форме № 46-ТЭ, представленной предприятием за 2018 год, условия вышеуказанного пункта выполняется, в связи с этим объемы используемых энергетических ресурсов принимаются экспертами по фактическим показателям 2018 года.

На основании вышеуказанного и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на электрическую энергию на 2020 год в сумме 2 389 тыс. руб. исходя из фактического объема электроэнергии, необходимого для выработки теплоносителя за 2018 год, в размере   
711,13 тыс. кВтч/год и тарифа на электроэнергию в размере   
3,36 руб./кВтч, рассчитанную с применением ИЦП обеспечения электрической энергией 2019 и 2020 годов (1,054 и 1,048 соответственно) к фактической средневзвешенной цене по представленным предприятием счетам-фактурам на электрическую энергию за 2018 год без НДС.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 255 тыс. руб.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на холодную воду**

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ООО «Славино», сроком действия до 31.12.2010 с автопролонгацией.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
6 215 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Договор по подаче холодной воды от 01.01.2010 № 029/10  
с ООО «Славино», сроком действия до 31.12.2010 с автопролонгацией  
(стр. 349 – 356 том 2);

Счет-фактуры, товарные накладные от ОАО «Славино» за 2018 год (стр.267-290 том 1);

Расчет стоимости холодной воды (стр. 48 том 1).

Расчет и обоснование заявленного объема водопотребление  
и водоотведения, утвержденный директором 28.03.2017 (стр. 136-152 том 3).

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, при корректировке плановых значений расходов на приобретение холодной воды объемы корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом. Согласно форме № 46-ТЭ, представленной предприятием за 2018 год, условия вышеуказанного пункта выполняется, в связи с этим объемы используемых энергетических ресурсов принимаются экспертами по фактическим показателям 2018 года.

На основании вышеуказанного и анализа представленных материалов, эксперты предлагают принять затраты на холодную воду на 2020 год в сумме 5 629 тыс. руб. исходя из фактического объема холодной воды за 2018 год в размере 448,18 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду в размере 12,56 руб./м3 с 01.01.2020 и с 01.07.2020, установленного в соответствии с постановлением РЭК КО  от 10.09.2019 № 253.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 586 тыс. руб.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на производство и реализацию теплоносителя приведена в таблице 4.

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на нормативный запас топлива | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 2 284 | 3 644 | 2 389 | -1 255 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на холодную воду | 6 329 | 6 215 | 5 629 | -586 |
| 6 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |  | 0 |
| 7 | ИТОГО, в т.ч. | 8 613 | 9 858 | 8 018 | -1 840 |
| 8 | энергетические ресурсы на потребительский рынок | 3 895 | 3 905 | 3 626 | -279 |

**Нормативная прибыль**

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 24.01.2017 № 54   
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль, в соответствии с формулой 12.1 Методических указаний.

**Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Выплаты социального характера**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

1. **КОРРЕКТИРОВКА С ЦЕЛЬЮ УЧЕТА ОТКЛОНЕНИЯ ФАКТИЧЕСКИХ ЗНАЧЕНИЙ ПАРАМЕТРОВ РАСЧЕТА ТАРИФОВ ОТ ЗНАЧЕНИЙ, УЧТЕННЫХ ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

В соответствии с пунктом 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 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) настоящих Методических указаний;

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:



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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Операционные расходы за 2018 год рассчитаны экспертами  
согласно пункту 56 Методических указаний по формуле (27):



Операционные расходы 2017 года = 4 039 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,037 × (1 + 0,75×0) = 4 147 тыс. руб.

Операционные расходы 2018 года = 4 147 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,029 × (1 + 0,75×0) = 4 225 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 5.

**Расчет операционных расходов на производство теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2016\* | 2017 | 2018 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,037 | 1,029 |
| 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. |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч. | тыс. руб. | 4 039 | 4 147 | 4 225 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 2 014 | 2 067 | 2 106 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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 соответствии   
с пунктом 39 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности подтверждаются представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по очистке стоков за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3), а также расчетом стоимости отводимых сточных вод (стр. 48 том 1), размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по страховым взносам за 2018 год (стр. 40 - 42 том 3), расходы по амортизационным отчислениям подтверждаются представленной предприятием ведомостью амортизации ОС за 2018 год (стр. 64 том 1). Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными  
и экономически обоснованными.

Свод фактических неподконтрольных расходов представлен   
в таблице 6.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 589 | 1589 | 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: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 0 | 421 | 421 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 983 | 1 034 | 51 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 572 | 3 043 | 471 |
| 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, в т.ч.  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. | 2 572 | 3 043 | 471 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 1 214 | 1 436 | 222 |

Согласно пункту 56 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение фактического объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в сумме 2 553 тыс. руб., исходя из фактического объема потребленной электрической энергии, в размере 711,13 тыс. кВтч/год и фактической средневзвешенной цены за электроэнергию, сложившейся за 2018 год в размере 3,59 руб./кВтч.  
В связи с тем, что в 2018 году предприятие применяло ЕСХН и не являлось плательщиком НДС, фактическая цена при расчете данных расходов учитывается с НДС. Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором электроснабжения (стр. 357 – 393 том 2), счетами-фактурами и актами приема- передачи электроэнергии за 2018 год  
(стр. 243 - 266 том 1), оборотно-сальдовой ведомостью за 2018 год  
(стр. 40 – 42 том 3), расчетом затрат по трансформации электроэнергии  
за 2018 год (стр. 46 том 1).

Расходы на холодную воду определены экспертами в сумме 6 759 тыс. руб., исходя из фактического объема холодного водоснабжения в размере 448,18 тыс. м3 и установленных в соответствии с постановлением РЭК КО от 03.10.2017 № 226 тарифов на холодное водоснабжения в размере   
15,08 руб./м3 в среднем за 2018 год, НДС не облагается. Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором водоснабжения   
(стр. 349 – 356 том 2), счетами-фактурами на оплату холодной воды за 2018 год (стр. 267 - 290 том 1), оборотно-сальдовой ведомостью за 2018 год   
(стр. 40 – 42 том 3), расчетом стоимости холодной воды за 2018 год (стр. 48 том 1).

Данные расходы, представленные в таблице 7, признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 0 | 2 553 | 2553 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 0 |  | 0 |
| 5 | Расходы на холодную воду | 7 274 | 6 759 | -515 |
| 6 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.), в т.ч. | 7 274 | 9 312 | 2038 |
| 8 | энергетические расходы на потребительский рынок | 3 432 | 4 394 | 962 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В соответствии с п. 41 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году расходы из прибыли. Данные расходы отсутствуют.

Расчетная предпринимательская прибыль принимается экспертами  
на уровне плановых значений в размере 0 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки  
на потребительском рынке методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя представлен в таблице 8.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 215 | 2 106 | 891 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 214 | 1 436 | 222 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 432 | 4 394 | 962 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 5 861 | 7 936 | 2 075 |

Выручка от реализации на потребительском рынке рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска теплоносителя и тарифов, установленных РЭК КО  
на 2018 год. Расчет суммы отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство теплоносителя представлен в таблице 9.

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

| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Сумма |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 7 936 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 7 567 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 4 241 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 3 326 |
| 5 | Фактический полезный отпуск за 2018 год | тыс. Гкал | 188,513 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 105,662 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 82,851 |
| 8 | Тариф с 1 января 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2017 № 724) | руб./Гкал | 40,14 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2017 № 724) | руб./Гкал | 40,14 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 369 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 369 тыс. руб. и подлежит включению в необходимой валовой выручки на потребительском рынке на 2020 год за вычетом НДС в размере 313 тыс. руб. (369/1,18).

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 2019 и 2020 года (1,047 и 1,030 соответственно), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на потребительском рынке на 2020 год необходимо исключить 337 тыс. руб. (стр. 7 таблицы 10).

1. **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ МЕТОДОМ ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Расчет необходимой валовой выручки на потребительский рынок 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 производство теплоносителя  
методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год | Динамика | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 418 | 1 446 | 28 | 1,97 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 475 | 1 942 | 467 | 31,66 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 3 895 | 3 626 | -269 | -6,91 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 337 | 337 | - |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 6 788 | 7 351 | 563 | 8,29 |

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ ДЛЯ УТВЕРЖДЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАСЧЕТА   
   НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2020 г.   
   ДЛЯ ООО СПК «ЧИСТОГОРСКИЙ»**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей теплоносителя, эксперты предлагают установить для предприятия тарифы на производство и реализацию теплоносителя, реализуемого на потребительском рынке, указанные в таблице 11.

**Тарифы на производство и транспортировку теплоносителя   
ООО СПК «Чистогорский», реализуемого на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | Полезный отпуск | Тариф без НДС  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| январь - июнь | 111,103 | 35,72 | 0,00% | 3 968,60 |
| июль - декабрь | 91,875 | 36,82 | 3,07% | 3 382,41 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | 202,98 | 36,22 | 1,39% | 7 351,01 |

1. **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ООО СПК «ЧИСТОГОРСКИЙ»**

Предприятие ООО СПК «Чистогорский» осуществляет снабжение горячей водой жилой фонд и прочие объекты пос. Чистогорский Новокузнецкого муниципального района. Система горячего водоснабжения открытого типа.

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

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифам на тепловую энергию на 2020 год, представленные в таблице 12 экспертного заключения на тепловую энергию ООО СПК «Чистогорский» в части 2020 года.

Компонент на теплоноситель соответствует тарифам на теплоноситель на 2020 год, представленный в таблице 11 настоящего экспертного заключения.

Норматив расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО СПК «Чистогорский» принят в соответствии с постановлением РЭК КО 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»

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, представленные в таблице 12, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2020 год для ООО СПК «Чистогорский», реализуемой на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района.

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
ООО СПК «Чистогорский», реализуемой на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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/ | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| час в мес. |
| ООО СПК «Чистогорский» | с 01.01.2019 | 108,22 | 107,23 | 112,67 | 108,72 | 90,18 | 89,36 | 93,89 | 90,60 | 34,12 | 1 030,56 | х | х |
| с 01.07.2019 | 111,25 | 110,24 | 115,78 | 111,76 | 92,71 | 91,87 | 96,48 | 93,13 | 35,72 | 1 047,45 | х | х |
| с 01.01.2020 | 111,25 | 110,24 | 115,78 | 111,76 | 92,71 | 91,87 | 96,48 | 93,13 | 35,72 | 1 047,45 | х | х |
| с 01.07.2020 | 114,19 | 113,16 | 118,82 | 114,71 | 95,16 | 94,3 | 99,02 | 95,59 | 36,82 | 1 072,52 | х | х |
| с 01.01.2021 | 113,28 | 112,25 | 117,9 | 113,78 | 94,40 | 93,54 | 98,25 | 94,82 | 36,19 | 1 069,97 | х | х |
| с 01.07.2021 | 119,63 | 118,55 | 124,49 | 120,17 | 99,69 | 98,79 | 103,74 | 100,14 | 38,41 | 1 126,38 | х | х |
| с 01.01.2022 | 119,63 | 118,55 | 124,49 | 120,17 | 99,69 | 98,79 | 103,74 | 100,14 | 38,41 | 1 126,38 | х | х |
| с 01.07.2022 | 121,19 | 120,08 | 126,14 | 121,73 | 100,99 | 100,07 | 105,12 | 101,44 | 38,58 | 1 147,15 | х | х |
| с 01.01.2023 | 121,19 | 120,08 | 126,14 | 121,73 | 100,99 | 100,07 | 105,12 | 101,44 | 38,58 | 1 147,15 | х | х |
| с 01.07.2023 | 128,93 | 127,76 | 134,17 | 129,52 | 107,44 | 106,47 | 111,81 | 107,93 | 41,33 | 1 215,26 | х | Х |

Приложение № 45 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО СПК «Чистогорский»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке  
Новокузнецкого муниципального района,**

**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 |
| ООО СПК «Чистогорский» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 34,12 | x |
| с 01.07.2019 | 35,72 | x |
| с 01.01.2020 | 35,72 | x |
| с 01.07.2020 | 36,82 | x |
| с 01.01.2021 | 36,19 | x |
| с 01.07.2021 | 38,41 | x |
| с 01.01.2022 | 38,41 | x |
| с 01.07.2022 | 38,58 | x |
| с 01.01.2023 | 38,58 | x |
| с 01.07.2023 | 41,33 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 34,12 | x |
| с 01.07.2019 | 35,72 | x |
| с 01.01.2020 | 35,72 | x |
| с 01.07.2020 | 36,82 | x |
| с 01.01.2021 | 36,19 | x |
| с 01.07.2021 | 38,41 | x |
| с 01.01.2022 | 38,41 | x |
| с 01.07.2022 | 38,58 | x |
| с 01.01.2023 | 38,58 | x |
| с 01.07.2023 | 41,33 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 01.01.2019 | | 40,94 | | x |
| с 01.07.2019 | | 42,86 | | x |
| с 01.01.2020 | | 42,86 | | x |
| с 01.07.2020 | | 44,18 | | x |
| с 01.01.2021 | | 43,43 | | x |
| с 01.07.2021 | | 46,09 | | x |
| с 01.01.2022 | | 46,09 | | x |
| с 01.07.2022 | | 46,30 | | x |
| с 01.01.2023 | | 46,30 | | x |
| с 01.07.2023 | | 49,60 | | x |

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

».

Приложение № 46 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО СПК «Чистогорский» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района,**

**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) | | | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО СПК «Чистогорский» | с 01.01.2019 | 108,22 | 107,23 | 112,67 | 108,72 | 90,18 | 89,36 | 93,89 | 90,60 | 34,12 | 1 030,56 | х | х |
| с 01.07.2019 | 111,25 | 110,24 | 115,78 | 111,76 | 92,71 | 91,87 | 96,48 | 93,13 | 35,72 | 1 047,45 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2020 | 111,25 | 110,24 | 115,78 | 111,76 | 92,71 | 91,87 | 96,48 | 93,13 | 35,72 | 1 047,45 | х | х |
| с 01.07.2020 | 114,19 | 113,16 | 118,82 | 114,71 | 95,16 | 94,30 | 99,02 | 95,59 | 36,82 | 1 072,52 | х | х |
| с 01.01.2021 | 113,28 | 112,25 | 117,90 | 113,78 | 94,40 | 93,54 | 98,25 | 94,82 | 36,19 | 1 069,97 | х | х |
| с 01.07.2021 | 119,63 | 118,55 | 124,49 | 120,17 | 99,69 | 98,79 | 103,74 | 100,14 | 38,41 | 1 126,38 | х | х |
| с 01.01.2022 | 119,63 | 118,55 | 124,49 | 120,17 | 99,69 | 98,79 | 103,74 | 100,14 | 38,41 | 1 126,38 | х | х |
| с 01.07.2022 | 121,19 | 120,08 | 126,14 | 121,74 | 100,99 | 100,07 | 105,12 | 101,45 | 38,58 | 1 147,15 | х | х |
| с 01.01.2023 | 121,19 | 120,08 | 126,14 | 121,74 | 100,99 | 100,07 | 105,12 | 101,45 | 38,58 | 1 147,15 | х | х |
| с 01.07.2023 | 128,93 | 127,76 | 134,17 | 129,52 | 107,44 | 106,47 | 111,81 | 107,93 | 41,33 | 1 215,26 | х | х |

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

\*\* Средневзвешенный тариф на теплоноситель, установленный для ООО СПК «Чистогорский» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 486 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 448).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию установлен для ООО СПК «Чистогорский» постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 485 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 447).

».

Приложение № 47 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Пояснительная записка  
региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ ЗСМК»,  
для установления тарифов на горячую воду, реализуемую на потребительском рынке, на 2020 год**

Предприятие АО «ЕВРАЗ ЗСМК» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории города Новокузнецка в **открытой системе** горячего водоснабжения.

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

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2018 года № 397 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «31» октября 2019 года № 374).

Компонент на теплоноситель для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2018 года № 398 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «31» октября 2019 года № 375).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в **открытой системе** горячего водоснабжения на 2020 год для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду АО «ЕВРАЗ ЗСМК»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке г. Новокузнецк на 2020 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 «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2020 | 50,44 | 47,09 | 53,39 | 50,10 | 42,03 | 39,24 | 44,49 | 41,75 | 8,30 | 559,41 | х | х |
| с 01.07.2020 | 53,44 | 49,93 | 56,52 | 53,09 | 44,53 | 41,61 | 47,10 | 44,24 | 9,30 | 584,31 | х | х |

Приложение № 48 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую от теплоисточника Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» на потребительском рынке г. Новокузнецка, 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) | | | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2019 | 47,27 | 44,05 | 50,41 | 47,27 | 39,39 | 36,71 | 42,01 | 39,39 | 7,41 | 534,75 | х | х |
| с 01.07.2019 | 50,10 | 46,74 | 53,39 | 50,10 | 41,75 | 38,95 | 44,49 | 41,75 | 8,30 | 559,41 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО «ЕВРАЗ ЗСМК» | с 01.01.2020 | 50,44 | 47,09 | 53,39 | 50,10 | 42,03 | 39,24 | 44,49 | 41,75 | 8,30 | 559,41 | х | х |
| с 01.07.2020 | 53,44 | 49,93 | 56,52 | 53,09 | 44,53 | 41,61 | 47,10 | 44,24 | 9,30 | 584,31 | х | х |
| с 01.01.2021 | 49,63 | 46,42 | 52,79 | 49,63 | 41,36 | 38,68 | 43,99 | 41,36 | 9,30 | 536,20 | х | х |
| с 01.07.2021 | 52,80 | 49,43 | 56,10 | 52,80 | 44,00 | 41,19 | 46,75 | 44,00 | 10,41 | 561,62 | х | х |
| с 01.01.2022 | 52,80 | 49,43 | 56,10 | 52,80 | 44,00 | 41,19 | 46,75 | 44,00 | 10,41 | 561,62 | х | х |
| с 01.07.2022 | 55,96 | 52,45 | 59,40 | 55,96 | 46,63 | 43,71 | 49,50 | 46,63 | 11,66 | 584,81 | х | х |
| с 01.01.2023 | 55,96 | 52,45 | 59,40 | 55,96 | 46,63 | 43,71 | 49,50 | 46,63 | 11,66 | 584,81 | х | х |
| с 01.07.2023 | 59,84 | 56,15 | 63,47 | 59,84 | 49,87 | 46,79 | 52,89 | 49,87 | 13,06 | 615,58 | х | х |

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

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2018 года № 398 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «31» октября 2019 года № 375).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «ЕВРАЗ ЗСМК» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «27» ноября 2018 года № 397 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от «31» октября 2019 года № 374).

».

Приложение № 49 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
по материалам, представленным ООО «Тепло-энергетические предприятия» для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, в части 2020 года**

1. **Нормативно-правовая база**

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

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

Материалы ООО «Тепло-энергетические предприятия» по расчету тарифов на 2020 г. 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.

Постановлением РЭК КО от 26.12.2017 № 753 ООО «Тепло-энергетические предприятия» были установлены долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, на период с 26.12.2017 по 31.12.2020 (постановлением РЭК КО от 11.01.2018 № 4 в данное постановление внесены изменения).

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.

Согласно пункту 52 Основ ценообразования, в целях корректировки долгосрочных тарифов орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ). Корректировка тарифов на 2020 год произведена экспертами методом индексации, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

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

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

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кемеровской области);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «Тепло-энергетические предприятия»;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 30.09.2019).

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Предметом деятельности предприятия является:

- оказание коммунальных услуг населению, бюджетным и прочим предприятиям Крапивинского района.

Вид деятельности:

- производство и реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения.

Собственником основных средств является МО Крапивинский муниципальный округ. Для осуществления производственной деятельности МО Крапивинский муниципальный округ передало основные средства ООО «Тепло-энергетические предприятия» (ИНН 4212427497) на основании концессионного соглашения от 30.10.2017.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ № 50 от 31.12.2018, том 2, стр. 548-570 представленных обосновывающих материалов). На предприятии ведётся раздельный учёт расходов по видам деятельности.

Деятельность осуществляется в Крапивинском муниципальном округе. Система теплоснабжения – открытая, по температурному графику 95/70. Общая протяженность тепловых сетей – 32,22 км.

Количество установленных котлов – 69, суммарной мощностью 85,243 Гкал/час. Котельная п. Зеленогорский самая крупная, на ней установлено 4 котла типа КВТС с механизированными слоевыми топками.

Снабжение холодной водой осуществляется из подземных скважин. Котельные пгт. Крапивинский и сельских поселений функционируют только в отопительный период. Химводподготовка на котельных отсутствует (кроме котельной п. Зеленогорский).

Основной вид топлива – уголь марки Др, поставщик ОАО «УК Кузбассразрезуголь», договор на поставку угля № 353 от 29.12.2018.

Поставку электроэнергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» на основании договора энергоснабжения № 552329 от 01.01.2018 (том 1, стр. 398 представленных материалов).

Система налогообложения, применяемая на предприятии – общая.

В соответствии со статьёй 174.1 НК РФ главы 21 НК РФ при совершении операций в соответствии с концессионным соглашением на концессионера возлагаются обязанности налогоплательщика налога на добавленную стоимость. В связи с вышеизложенным и тем, что предприятие находится на общей системе налогообложения, все расходы на товары и услуги включены в расчёт НВВ без учёта НДС.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п. 4 и п. 5 Основ ценообразования и статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «Тепло-энергетические предприятия» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

1. **Расчет тарифов на тепловую энергию**

**3.1. 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 (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли), согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-49/2613-01 от 25.07.2017).

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях» от 21.07.2005 № 115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных статьей 46 указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

30.10.2017 года между МО Крапивинский муниципальный округ и ООО «Тепло-энергетические предприятия» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения Крапивинского муниципального округа.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов и нормативный уровень прибыли) согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-49/2613-01 от 25.07.2017).

Перечисленные долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчёта экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Тепло-энергетические предприятия» на 2020 год.

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

Предприятием были заявлены операционные расходы на 2020 год на уровне 115 628,56 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Тепло-энергетические предприятия», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



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

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

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

, (11)

, (11.1)

где:

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

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

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Тепло-энергетические предприятия» в 2020 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) остаётся на уровне 2019 года, то есть 0.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019, в соответствии с которым, ИПЦ на 2020 год составит 103,0 %.

 = 75 007,91 тыс. руб. × (1-1/100)×(1+0,030)×(1+0,75×0) = 76 485,57 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Тепло-энергетические предприятия» на 2020 год составил 101,97 %.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

**Расчёт корректировки операционных расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования | |
| год | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 0,03 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 1,0197 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 75 007,91 | 76 485,57 |

Таблица 2

**Распределение операционных расходов на 2020 год**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов  на 2020 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0,00 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 9 920,93 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 43 617,32 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 6 406,80 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 94,86 |
| 6 | Расходы на обучение персонала | 188,29 |
| 7 | Другие расходы | 16 257,38 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **76 485,57** |

**3.2 Неподконтрольные расходы**

**3.2.1 очистка стоков, канализация**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 254,20 тыс. руб. на объём отводимых стоков в 7,6 тыс. м3.

Эксперты предлагают согласиться с предлагаемым предприятием объемом отводимых стоков в 7,6 тыс. м3. При этом, по расчётам экспертов, исходя из удельного расхода, принятого в расчёт в прошлом периоде регулирования, в 80 м3/Гкал полезного отпуска, объём отводимых стоков составил 7,97 тыс. м3.

В соответствии с пп. а) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье составили 279,91 тыс. руб., исходя из объёма отводимых стоков в 7,6 тыс. м3 и цены водоотведения в 2020 году 36,83 руб./м3 без НДС (постановление РЭК КО от 22.10.2019 № 318).

Таким образом, размер корректировки по данной статье в сторону увеличения составил 14,18 тыс. руб. ввиду учёта в расчёте утверждённых РЭК КО тарифов, отличных от предлагаемых предприятием цен на водоотведение.

**3.2.2 расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

**3.2.2.1 плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 66,33 тыс. руб. В качестве обоснования представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (том 2, стр. 703 представленных материалов).

Эксперты предлагают скорректировать расходы по статье до экономически обоснованных, в размере 35,02 тыс. руб. в соответствии с представленной декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных лимитов выбросов (том 2, стр. 703 представленных материалов).

Таким образом, размер корректировки по данной статье в сторону снижения составил 31,31 тыс. руб.

**3.2.2.2 расходы на обязательное страхование**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 26,77 тыс. руб.

В соответствии с пп. в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расходы на обязательное страхование на 2020 приняты по факту 2018 года – 7,65 тыс. руб. (представлен договор с СПАО «Ингосстрах» от 28.03.2018 б/н, том 2, стр. 777 представленных материалов) с учетом ИПЦ на 2019 и 2020 гг. 104,7 % и 103,0 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составила 8,25 тыс. руб. без НДС.

Таким образом, размер корректировки по данной статье в сторону снижения составил 18,52 тыс. руб.

**3.2.2.3 налог на имущество**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 577,74 тыс. руб.

На территории Кемеровской области налог на имущество введен в действие Законом Кемеровской области от 26.11.2003 № 60-ОЗ.

Согласно ст.2 данного Закона, ставка налога на имущество организаций, уплачиваемого на территории Кемеровской области, установлена в размере 2,2% от налогооблагаемой базы (среднегодовой стоимости основных средств, являющихся объектом налогообложения в соответствии с НК РФ).

Налог на имущество организации облагается только недвижимое имущество и состоит из налога на имущество, полученного в концессию и налога на имущество с вновь введенных объектов, согласно инвестиционной программе.

При этом, при анализе расходов, понесённых предприятием в 2018 году на основании представленной отчётности в формате BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2018.FACT (в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов)), экспертами установлено отсутствие затрат по данной статье.

Таким образом, эксперты предлагают исключить из расчёта НВВ затраты по данной статье в полном объёме.

**3.2.3 отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 23 582,20 тыс. руб.

Экспертами отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании Федерального закона от 24.07.2009 № 212 – ФЗ в размере 30%, а также на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2011 № 356 – ФЗ (0,2%) от ФОТ рассчитанного в операционных расходах.

Таким образом, предлагается принять расходы по статье на 2020 год в размере 13 172,43 тыс. руб. (43 617,32 тыс. руб. × 30,2 % = 13 172,43 тыс. руб.).

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год относительно предложений предприятия составила 10 409,77 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой ФОТ, учтённого в операционных расходах.

**3.2.4 амортизация основных средств и нематериальных активов**

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

1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

2) использование более 12 месяцев;

3) способность приносить доход;

4) 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 соответствии с п. 16 статьи 3 Федерального закона от 21.07.2005  
№ 115-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «О концессионных соглашениях» объект концессионного соглашения и иное передаваемое концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущество отражаются на балансе концессионера, обособляются от его имущества. В отношении таких объекта и имущества концессионером ведется самостоятельный учет, осуществляемый им в связи с исполнением обязательств по концессионному соглашению, и производится начисление амортизации таких объекта и имущества.

Эксперты считают необходимым отметить, что, согласно представленным материалам, предприятие отражает имущество, переданное по концессионному соглашению, на забалансовом счёте и там же отражает сумму износа по данным объектам. При этом, вновь вводимое имущество, согласно инвестиционной программе, отражается на балансе концессионера и по нему начисляется амортизация.

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на вновь вводимое имущество, согласно инвестиционной программе, в размере 1 101,11 тыс. руб.

В соответствии с п.4 статьи 259 Налогового кодекса РФ начисление амортизации по объектам амортизируемого имущества, в том числе по объектам основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором этот объект был введен в эксплуатацию, независимо от даты его государственной регистрации. Учитывая то, что в инвестиционной программе предприятия отсутствуют конкретные даты окончания реализации мероприятий данной программы и ввода в эксплуатацию объектов основных средств, эксперты предлагают считать таковой 01 января года, следующего за годом окончания реализации данных мероприятий.

Таким образом, экспертами предлагается согласиться с предложениями предприятия и принять величину амортизационных отчислений на 2020 год на уровне 1 101,11 тыс. руб. Расчёт представлен в приложении № 4 к данному экспертному заключению.

**3.2.5 услуги банков**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 444,34 тыс. руб.

Данный вид затрат относится к операционным расходам и не может быть учтён в неподконтрольных расходах. Внесение изменений в операционные расходы возможны при наличии оснований согласно пункту 2 «Правил предоставления антимонопольным органом согласия на изменение условий концессионного соглашения» утверждённых Постановлением Правительства РФ от 24.04.2014 № 368 (ред. от 03.06.2019).

Таким образом, эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объёме.

**3.2.6 налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 6 303,83 тыс. руб.

Предприятие находится на общей системе налогообложения. Величина налога на прибыль принята по ставке 20 % (ст. 284 НК РФ) от величины расходов из прибыли. Таким образом, эксперты предлагают принять в расчёт затраты в размере 3 722,22 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2020 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 581,61 тыс. руб. в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

**3.2.7 разработка проекта ПДВ**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 682,00 тыс. руб.

Данный вид затрат относится к операционным расходам и не может быть учтён в неподконтрольных расходах. Внесение изменений в операционные расходы возможны при наличии оснований согласно пункту 2 «Правил предоставления антимонопольным органом согласия на изменение условий концессионного соглашения» утверждённых Постановлением Правительства РФ от 24.04.2014 № 368 (ред. от 03.06.2019).

Таким образом, эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объёме.

**3.2.8** **структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2020 г.**

Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2020 г. отражена в таблице 3.

Таблица 3

**Структура неподконтрольных расходов на тепловую энергию**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО | Предложение экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | 2020 год |
| 1 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 828,20 | 43,27 |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | 12 917,95 | 13 172,43 |
| 4 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 293,30 | 1 101,11 |
| 5 | Налог на прибыль | 574,34 | 3 722,22 |
|  | **ИТОГО** | **20 321,62** | **18 318,93** |

**3.3 Расчёт расходов из прибыли**

Предприятием заявлены расходы из прибыли в размере 25 215,32 тыс. руб.

Прибыль устанавливается в соответствии с [пунктом 41](consultantplus://offline/ref=A6F6C00F08FDEBE21734ED0D956265A71CCEE283C6A0E73B47DC0E1155DFE16E3A33CF95B70B3FB0q3iFI) Методических указаний по формуле:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом;

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

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

Нормативный уровень прибыли на 2020 год установлен для предприятия в размере 8,60 %, включен в долгосрочные параметры регулирования в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Эксперты предлагают учесть расходы из прибыли в соответствии с установленным нормативным уровнем прибыли в размере 8,60 % от необходимой валовой выручки в текущем расчетном периоде в соответствии с пунктами 74 и 75 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Таким образом, расходы из прибыли в НВВ на 2020 г. составят 14 888,87 тыс. руб., в том числе мероприятия инвестиционной программы – 3 729,19 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов из прибыли на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону увеличения составила 10 326,45 тыс. руб., в связи с учётом нормативного уровня прибыли на 2020 год установленного для предприятия в размере 8,60 %.

**3.4 Инвестиционная программа**

Инвестиционная программа для ООО «Тепло-энергетические предприятия» утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 64 (в редакции постановления РЭК КО от 19.12.2017 № 528).

На 2020 год корректировка инвестиционной программы не проводилась, расходы на реализацию мероприятий инвестиционной программы составляют 4 830,30 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений – 1 101,11 тыс. руб., из прибыли – 3 729,19 тыс. руб.

**3.5 Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием не заявлены расходы на 2020 год по данной статье.

**3.6 Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии**

Согласно пункту 22 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

На 2020 год актуализированные данные об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения Крапивинского муниципального района отсутствуют.

Таким образом, руководствуясь п. 9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии экспертами определен в соответствии с главой III Методических указаний (п. 18).

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год с учётом динамики за 2016 – 2018 годы. Экспертами использовался факт 2016 - 2018 гг. направленный предприятием через систему ЕИАС в формате шаблона:

BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2016.FACT. BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2017.FACT.

BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2018.FACT.

В соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов).

Расчёт планового полезного отпуска на основе анализа фактических значений в соответствии с данными шаблонами представлен в таблице 4.

Расчёт планового полезного отпуска на 2020 год

Таблица 4

Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | 2016 | 2017 | 2018 | План на 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | 99 876,10 | 94 752,74 | 96 818,50 | 95 711,98 |
| Отпуск жилищным | 57 315,40 | 53 483,91 | 54 093,31 | 52 593,43 |
| Отпуск бюджетным | 36 326,10 | 36 987,41 | 38 196,25 | 39 168,10 |
| Отпуск иным потребителям | 6 234,60 | 4 281,42 | 4 528,94 | 3 950,44 |
| Динамика отпуска жилищным, % |  | 93,32 | 101,14 | 97,23 |
| Динамика отпуска бюджетным, % |  | 101,82 | 103,27 | 102,54 |
| Динамика отпуска иным, % |  | 68,67 | 105,78 | 87,23 |

Таким образом, полезный отпуск населению составил 54 093,31 Гкал × 97,23 % = 52 593,43 Гкал, бюджетным потребителям – 38 196,25 Гкал × 102,54 % = 39 168,10 Гкал, иным - 4 528,94 Гкал × 87,23 % = 3 950,44 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии определен для предприятия в долгосрочных параметрах регулирования, согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо № М-2-49/2613-01 от 25.07.2017), и принимается на 2020 год в размере 19 670 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов. Норматив удельного расхода был определён в размере 193,50 кг у.т./Гкал и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Отпуск на производственные нужды предлагается принять на уровне предложений предприятия в размере 2 017,00 Гкал.

Баланс отпуска тепловой энергии на 2020 год по полугодиям рассчитан в долях (1 полугодие – 58,26 % и 2 полугодие – 41,74 %) на основе фактических данных за 2018 год, представленных предприятием через систему ЕИАС в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2018.FACT (в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов)) и представлен в таблице 5.

Баланс тепловой энергии ООО «ТЭП» на 2020 год

Таблица 5, Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка (2 + 3) | 119 672,76 | 69 719,24 | 49 953,52 |
| 2 | Собственные нужды | 2 273,78 | 1 324,66 | 949,12 |
| 3 | Отпуск в сеть (4 + 5) | 117 398,98 | 68 394,57 | 49 004,41 |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. (∑ 4.1-4.4) | 97 728,98 | 56 935,18 | 40 793,80 |
| 4.1 | жилищные организации | 52 593,43 | 30 640,00 | 21 953,43 |
| 4.2 | бюджетные потребители | 39 168,10 | 22 818,64 | 16 349,46 |
| 4.3 | прочие потребители | 3 950,44 | 2 301,46 | 1 648,98 |
| 4.4 | производственные нужды | 2 017,00 | 1 175,07 | 841,93 |
| 5 | Потери при передаче | 19 670,00 | 11 459,39 | 8 210,61 |

**3.7 Стоимость покупки 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.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов для производства тепловой энергии приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы)**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| **Показатели** | Ед. изм. | **Утверждено РЭК на 2019** | **Предложения предприятия на 2020** | **Предложения экспертов на 2020** | **Отклонение от предложений предприятия** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Энергетические ресурсы** | тыс. руб. | 71 018,33 | 81 703,71 | 72 864,17 | -8 839,54 |
| **Расходы на топливо, всего:** | тыс. руб. | 51 568,14 | 56 574,21 | 53 073,34 | -3 500,87 |
| в т.ч. натуральное топливо | тыс. руб. | 32 263,15 | 33 761,11 | 32 267,98 | -1 493,12 |
| в т.ч. транспорт топлива | тыс. руб. | 19 305,00 | 22 813,10 | 20 805,36 | -2 007,74 |
| **Расходы на электрическую энергию** | тыс. руб. | 17 584,17 | 20 056,90 | 17 618,29 | -2 438,61 |
| **Расходы на воду** | тыс. руб. | 1 866,02 | 2 186,73 | 2 172,54 | -14,19 |

**3.7.1 расходы на топливо**

Расчет топлива произведен согласно «Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) и представлен формой 4.4. «Расчет топлива по котельным», 4.5. «Расчет баланса топлива», «Информации по расчету стоимости поставки топлива».

Предприятие планирует приобретать уголь сортомарки Др.

Низшая теплота сгорания определена как средневзвешенная по представленному реестру сертификатов качества угля и составила 5 690,00 ккал/кг.

Объем потребления натурального топлива, планируемый на производство тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива (на отпуск тепла в сеть), без учета теплоэнергии на собственные нужды котельных, в размере 193,50 кг у.т./Гкал (включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения). Таким образом, расчетный объем натурального топлива с учётом естественной убыли при транспортировке и хранении составит 28 137,41 тонн.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 56 574,21 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива 33 761,11 тыс. руб., стоимость транспортировки – 22 813,10 тыс. руб.

В соответствии с пп. в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», эксперты предлагают учесть в расчётах на 2020 год цену угля по факту 2018 года – 1 055,20 руб./т (без НДС) с учетом индекса изменения стоимости топлива на 2019 и 2020 гг. 104,4 % и 104,1 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составила 1 146,80 руб./т, что ниже на 14,03 % среднерыночной стоимости 1 тонны каменного угля за 9 месяцев 2019 года по данным WARM.TOPL.Q3.2019 системы ЕИАС (1 307,64 руб./т). В соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов). Таким образом, стоимость топлива составила 1 146,80 руб./т × 28 137,41 т = 32 267,98 тыс. руб.

Величина корректировки стоимости топлива в сторону снижения составила 1 493,12 тыс. руб. за счёт корректировки объёмов топлива и его цены.

В соответствии с пп. в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», эксперты предлагают учесть в расчётах на 2020 год цену транспортировки топлива автомобильным транспортом с учётом его погрузки и гуртовки по факту 2018 года – 676,48 руб./т (НДС не облагается) с учетом индекса изменения стоимости перевозки грузов на 2019 и 2020 гг. 105,1 % и 104,3 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составила 739,42 руб./т (НДС не облагается). Эксперты считают необходимым отметить, что данная цена выше на 7,92 % среднерыночной стоимости транспортировки 1 тонны каменного угля за 9 месяцев 2019 года по данным WARM.TOPL.Q3.2019 системы ЕИАС (685,16 руб./тонну). В соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 с 01.01.2014 г. данный формат шаблонов ЕИАС является официальной формой предоставления информации по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов).

Таким образом, стоимость транспортировки топлива автомобильным транспортом составила 739,42 руб./т × 28 137,41 т = 20 805,36 тыс. руб.

Величина корректировки расходов на транспортировку топлива в сторону снижения составила 2 007,74 тыс. руб. за счёт корректировки объёмов топлива и цены транспортировки.

Таким образом, по расчётам экспертов расходы на топливо с учётом транспортировки составили 53 073,34 тыс. руб.

По указанным выше причинам, общая величина корректировки расходов на топливо в сторону снижения составила 3 500,87 тыс. руб.

**3.7.2 расходы на электроэнергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 20 056,90 тыс. руб. на объём потребляемой электрической энергии в 4 240,60 тыс. кВтч, что соответствует уровню потребления, утверждённому в прошлом периоде регулирования. Поставщиком э/э является ПАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 552329 от 01.01.2018 (том 1, стр. 398 представленных материалов).

По расчётам экспертов, исходя из удельного расхода, принятого в расчёт в прошлом периоде регулирования, в 39,00 кВтч/Гкал полезного отпуска, объём электрической энергии составил 3 811,38 тыс. кВтч, в том числе по СН‑2 в размере 3 178,13 тыс. кВтч, по НН - 633,25 тыс. кВтч.

В соответствии с пп. в) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цена э/э принята по факту 2018 года по СН-2 – 3,96 руб./кВтч без НДС, по НН – 5,33 руб./кВтч без НДС (том 2, стр. 23 представленных материалов) с учетом индекса изменения стоимости электрической энергии на 2019 и 2020 гг. 105,4 % и 104,8 % соответственно (прогноз Минэкономразвития от 30.09.2019) и составила по СН‑2 4,37 руб./кВтч без НДС, по НН – 5,89 руб./кВтч без НДС.

Таким образом, по мнению экспертов, плановые расходы на электроэнергию на 2020 год составят 4,37 руб./кВтч × 3 178,13 кВтч + 5,89 руб./кВтч × 633,25 тыс. кВтч = 17 618,29 тыс. руб.

Общая величина корректировки расходов на электрическую энергию в сторону снижения составила 2 438,61 тыс. руб. за счёт корректировки объёма и цены на электрическую энергию.

**3.7.3 расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы на уровне 2 186,73 тыс. руб. на объём потребляемой воды 144,50 тыс. м3.

По расчётам экспертов, исходя из удельного расхода, принятого в расчёт в прошлом периоде регулирования, в 632,26 м3/Гкал полезного отпуска, объём воды составил 61,79 тыс. м3.

В соответствии с пп. а) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье составили 2 172,54 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды в 61,79 тыс. м3 и цены холодной воды в 2020 году 35,16 руб./м3 без НДС (постановление РЭК КО от 22.10.2019 № 318).

Общая величина корректировки расходов на холодную воду в сторону снижения составила 14,19 тыс. руб. за счёт корректировки объёма и цены воды.

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

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

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 тепловой энергии и утвержденных тарифов на тепловую энергию.

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

1.1. По статье «Топливо» произошло снижение суммы затрат на 1 653,60 тыс. руб. за счет снижения полезного отпуска тепловой энергии. При этом фактическая цена на топливо с учётом транспортировки (1 739,07 руб./т) на 1,25 % выше цены, заложенной в тарифе (1 717,67 руб./т).

1.2. Стоимость электроэнергии рассчитана, согласно п. 56 Методических указаний, исходя из утвержденного удельного расхода электроэнергии на выработку теплоэнергии и фактической цены. Таким образом расходы на покупку электроэнергии выше плановых на 3 742,53 тыс. руб. или 31,33 % за счёт роста цены э/э на 34,55 %.

1.3. Стоимость холодной воды рассчитана, согласно п. 56 Методических указаний, исходя из удельного расхода воды на выработку теплоэнергии и фактической цены (значения показателей отражены в приложении № 1 к данному экспертному заключению).

1.4. Величина операционных расходов предприятия, в целях формирования необходимой валовой выручки на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитывается на уровне плановых операционных расходов 2018 года, в соответствии с п. 52 Методических указаний (значения показателей отражены в приложении 1 к данному экспертному заключению).

1.5. Неподконтрольные расходы (расходы на водоотведение, отчисления на социальные нужды, амортизация, налоги), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учёте (оборотно-сальдовых ведомостях, налоговых декларациях).

Подробный отчет по показателям представлен в приложении 3 к данному экспертному заключению.

Товарная выручка предприятия за 2018 год определена на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2018.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620, является официальной отчётностью. Тарифы для ООО «ТЭП» на 2018 год утверждены постановлением РЭК КО от 26.12.2017 № 753 (в редакции постановления РЭК КО от 11.01.2018 № 4).

По результатам анализа фактических расходов ООО «ТЭП» за 2018 год, отклонение фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов на тепловую энергию, составило 1 936,31 тыс. руб., расчёт представлен в таблице 7.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. руб. | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3) | Приведённые фактические расходы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 56 404,75 | 1 536,38 | 86 659,13 |  |  |
| 2 полугодие | 40 413,75 | 1 597,91 | 64 577,54 |  |  |
| Итого за год | 96 818,50 |  | 151 236,67 | 153 172,98 | 1 936,31 |

Подробный отчет по показателям представлен в приложении 3 к данному экспертному заключению.

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «ТЭП» на 2020 год в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2019 и 2020 гг. (104,7 %) и (103,0 %) и составит 2 088,14 тыс. руб.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

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

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

Инвестиционная программа предприятия на 2017-2026 гг. утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 64 (в редакции постановления РЭК КО от 19.12.2017 № 528. Сумма собственных средств предприятия на выполнение инвестиционной программы в 2018 году составила 2 962,70 тыс. руб. Фактическое исполнение программы по отчёту предприятия составило 2 988,80 тыс. руб. (согласно справке РЭК КО, подлежит учёту в полном объёме).

= 98 183,78 Гкал/ 100 591,00 Гкал × 2 962,70 тыс. руб. = 2 891,80 тыс. руб.

= 2 962,70 тыс. руб. × (2 988,80/2 891,80 – 1) – 0 = 99,38 тыс. руб.

Корректировка НВВ на 2020 год в связи с изменением инвестиционной программы по мнению экспертов составит 99,38 тыс. руб. в сторону увеличения.

**3.10 Расчёт необходимой валовой выручки на 2020 год**

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 долгосрочного периода регулирования. Расчёт представлен в таблице 8.

Таблица 8

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

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК на 2019 | Предложения предприятия на 2020 год | Предложения экспертов на 2020 год | Отклонение от предложений предприятия |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 75 007,91 | 115 628,56 | 76 485,57 | -39 142,99 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 20 321,62 | 35 038,52 | 18 318,93 | -16 719,59 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 71 018,33 | 81 703,71 | 72 864,17 | -8 839,54 |
| 4 | Прибыль | 2 871,71 | 25 215,32 | 14 888,87 | -10 326,45 |
| 5 | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 5 868,15 | 2 088,14 | -3 780,01 |
| 6 | Неисполнение (изменение) инвестиционной программы за 2018 год | 0,00 | 0,00 | 99,38 | 99,38 |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 169 219,58 | 263 454,26 | 184 745,06 | -78 709,20 |
| 8 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительском рынке | 165 826,36 | 258 734,00 | 181 361,41 | -77 372,59 |

тыс. руб.

На основании необходимой валовой выручки в размере 181 361,41 тыс. руб., эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Тепло-энергетические предприятия» на 2020 год (представлены в таблице 9).

Таблица 9

Тарифы на тепловую энергию ООО «Тепло-энергетические предприятия»   
на 2020 год

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2020 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 181 361,41 |
| 1.1 | 1 полугодие | 93 842,59 |
| 1.2 | 2 полугодие | 87 518,82 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 95 711,98 |
| 2.1 | 1 полугодие | 55 760,11 |
| 2.2 | 2 полугодие | 39 951,87 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 1 682,97 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,0 % |
| 3.2 | с 1 июля | 2 190,61 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 30,16 % |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые физические показатели ООО "ТЭП" на 2020 год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **УтвержденоРЭК на 2019 год** | **Предложения предприятия на 2020 год** | **Предложения экспертов на 2020 год** | **Отклонение** |
|
|  |  |  |  |  |  |
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | | | | | |
| Количество котельных | шт. | 30 | 30 | 30 | 0 |
| Нормативная выработка | Гкал | 122 680,00 | 117 632,00 | 119 672,76 | 2 040,76 |
| Полезный отпуск | Гкал | 100 591,00 | 96 600,00 | 97 728,98 | 1 128,98 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 98 532,00 | 94 583,00 | 95 711,98 |  |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 54 669,00 | 55 045,00 | 52 593,43 | -2 451,57 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 38 349,00 | 35 911,00 | 39 168,10 | 3 257,10 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 5 514,00 | 3 627,00 | 3 950,44 | 323,44 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 2 059,00 | 2 017,00 | 2 017,00 | 0,00 |
| Потери всего | Гкал | 22 089,00 | 7 664,70 | 21 943,78 | 14 279,08 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 2 320,00 | 1 761,00 | 2 273,78 | 512,78 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 19 769 | 19 271,00 | 19 670,00 | 399,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 193,50 | 193,24 | 193,50 | 0,26 |
| уголь каменный | кг у.т./Гкал | 193,50 | 193,24 | 193,50 | 0,26 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,804 | 0,802 | 0,813 | 0,01 |
| уголь каменный |  | 0,804 | 0,802 | 0,813 | 0,01 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 240,67 | 240,95 | 238,01 | -2,94 |
| уголь каменный | кг/Гкал | 240,67 | 240,95 | 238,01 | -2,94 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 28 967,24 | 28 344,00 | 27 941,82 | -402,18 |
| уголь каменный | т | 28 967,24 | 28 344,00 | 27 941,82 | -402,18 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 1,20 | 1,20 | 0,70 | -0,50 |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,40 | 0,40 | 0,20 | -0,20 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 0,80 | 0,80 | 0,50 | -0,30 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 29 314,85 | 28 344,00 | 28 137,41 | -206,59 |
| -уголь каменный | т | 29 314,85 | 28 344,00 | 28 137,41 | -206,59 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1 100,57 | 1 191,12 | 1 146,80 | -44,32 |
| уголь каменный | руб./т | 1 100,57 | 1 191,12 | 1 146,80 | -44,32 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **32 263,15** | **33 761,11** | **32 267,98** | **-1 493,13** |
| уголь каменный | тыс. руб. | 32 263,15 | 33 761,11 | 32 267,98 | -1 493,13 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **19 305,00** | **22 813,10** | **20 805,36** | **-2 007,74** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 19 305,00 | 16 996,20 | 20 805,36 | 3 809,16 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. |  | 5 816,90 |  | -5 816,90 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **51 568,14** | **56 574,21** | **53 073,34** | **-3 500,87** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 3 923,00 | 4 240,60 | 3 811,38 | -429,22 |
| -по СН-2 | тыс. кВт\*ч | 3 271,20 | 3 557,30 | 3 178,13 | -379,17 |
| -по НН | тыс. кВт\*ч | 651,80 | 683,30 | 633,25 | -50,05 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб./кВт\*ч | 4,48 | 4,73 | 4,62 | -0,11 |
| -по СН-2 | руб./кВт\*ч | 4,16 | 4,48 | 4,37 | -0,11 |
| -по НН | руб. | 6,12 | 6,03 | 5,89 | -0,14 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  | 0,00 |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  | 0,00 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 39,00 | 43,90 | 39,00 | -4,90 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **17 584,17** | **20 056,90** | **17 618,29** | **-2 438,61** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 63,60 | 144,50 | 61,79 | -82,71 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 63,60 | 144,50 | 61,79 | -82,71 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 8,20 | 7,60 | 7,60 |  |
| Тариф на воду | руб./м3 | 29,34 | 36,30 | 35,16 | -1,14 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 37,34 | 35,66 | 36,83 |  |
| ***Стоимость воды*** | тыс. руб. | **1 866,02** | **2 186,73** | **2 172,54** | **-14,19** |
| ***Стоимость канализации*** | тыс. руб. | **306,19** | **254,20** | **279,91** | **25,71** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ООО "ТЭП" на 2020 год** | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2019 год | Предложения предприятия на 2020 год | Предложения экспертов на 2020 год | Отклонение от предложений предприятия | Отклонение от утверждённого РЭК на 2019 год | Динамика показателей от утверждённых РЭК КО в прошлом периоде регулирования, % |
|
|
|
|  |  | | | |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 30 | 30 | 30 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **122 680,00** | **117 632,00** | **119 672,76** | **2 040,76** | **-3 007,24** | **-2,45** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **100 591,00** | **96 600,00** | **97 728,98** | **1 128,98** | **-2 862,02** | **-2,85** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **98 532,00** | **94 583,00** | **95 711,98** | **1 128,98** | **-2 820,02** | **-2,86** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 54 669,00 | 55 045,00 | 52 593,43 | -2 451,57 | -2 075,57 | -3,80 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 38 349,00 | 35 911,00 | 39 168,10 | 3 257,10 | 819,10 | 2,14 |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 5 514,00 | 3 627,00 | 3 950,44 | 323,44 | -1 563,56 | -28,36 |
|  | **Производственные нужды** | | | | -"- | **2 059,00** | **2 017,00** | **2 017,00** | **0,00** | **-42,00** | **-2,04** |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **22 089,00** | **21 032,00** | **21 943,78** | **911,78** | **-145,22** | **-0,66** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 2 320,00 | 1 761,00 | 2 273,78 | 512,78 | -46,22 | -1,99 |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 19 769,00 | 19 271,00 | 19 670,00 | 399,00 | -99,00 | -0,50 |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **51 568,14** | **56 574,21** | **53 073,34** | **-3 500,87** | **1 505,20** | **2,92** |
|  | в т.ч. - уголь | |  |  | -"- | 51 568,14 | 56 574,21 | 53 073,34 | -3 500,87 | 1 505,20 | 2,92 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | -"- | **32 263,15** | **33 761,11** | **32 267,98** | **-1 493,13** | **4,83** | **0,01** |
|  | - уголь бурый | | |  | -"- | 32 263,15 | 33 761,11 | 32 267,98 | -1 493,13 | 4,83 | 0,01 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | -"- | **19 305,00** | **22 813,10** | **20 805,36** | **-2 007,74** | **1 500,36** | **7,77** |
|  | - уголь бурый | | |  | -"- | 19 305,00 | 22 813,10 | 20 805,36 | -2 007,74 | 1 500,36 | 7,77 |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **17 584,17** | **20 056,90** | **17 618,29** | **-2 438,61** | **34,12** | **0,19** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | |  |  | т.р. | **1 866,02** | **2 186,73** | **2 172,54** | **-14,19** | **306,51** | **16,43** |
|  | **Расходы на теплоноситель** | | | | т.р. |  | **2 885,87** |  |  |  |  |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | тыс. м3 | 63,60 | 144,50 | 61,79 | -82,71 | -1,81 | -2,85 |
|  | - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб./м3 | 29,34 | 36,30 | 35,16 | -1,14 | 5,82 | 19,84 |
|  | - цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | руб./м3 |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | | | | т.р. | **71 018,33** | **81 703,71** | **72 864,17** | **-8 839,54** | **1 845,83** | **2,60** |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **9 729,27** | **10 534,32** | **9 920,93** | **-613,39** | **191,67** | **1,97** |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **42 774,65** | **71 149,70** | **43 617,32** | **-27 532,38** | **842,66** | **1,97** |
|  | в том числе ППП | |  |  | т.р. | 42 774,65 | 71 149,70 | 43 617,32 | -27 532,38 | 842,66 | 1,97 |
|  | в том числе АУП | |  |  | т.р. |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | в том числе вспомогательный персонал | | | | т.р. |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | численность, всего | | |  | чел. | 251,00 | 251,00 | 251,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе ППП | |  |  | чел. | 251,00 | 251,00 | 251,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе АУП | |  |  | чел. |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | в том числе вспомогательный персонал | | | | чел. |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. | 14 201,41 | 23 622,08 | 14 481,18 | -9 140,90 | 279,77 | 1,97 |
|  | в том числе ППП | |  |  | руб./чел. |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного** | | | | т.р. | **6 283,02** | **5 704,70** | **6 406,80** | **702,10** | **123,78** | **1,97** |
|  | **характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,** | | | |  |
|  | **услуги собственных подразделений предпр-я** | | | |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | | | | т.р. | **93,03** | **68,94** | **94,86** | **25,92** | **1,83** | **1,97** |
|  | **с организациями, включая:** | | | |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 93,03 | 68,94 | 94,86 |  |  |  |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на услуги банков** | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | 184,65 | 197,70 | 188,29 |  |  |  |
| 9 | **Лизинговый платёж** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Арендная плата** | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | т.р. | **15 943,29** | **27 973,20** | **16 257,38** | **-11 715,82** | **314,08** | **1,97** |
|  | **ИТОГО уровень операционных расходов** |  |  |  | т.р. | **75 007,91** | **115 628,56** | **76 485,57** | **-39 142,99** | **1 477,66** | **1,97** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. | **306,19** | **254,20** | **279,91** | **25,71** | **-26,28** | **-8,58** |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | **828,20** | **670,84** | **43,27** | **-627,57** | **-784,93** | **-94,78** |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | т.р. | 78,30 | 66,33 | 35,02 | -31,31 | -43,28 | -55,27 |
|  | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | т.р. |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. |  | 26,77 | 8,25 | -18,52 | 8,25 |  |
| 14.3 | - налог на имущество организации | | | | т.р. | 749,90 | 577,74 | 0,00 | -577,74 | -749,90 | -100,00 |
| 14.4 | - налог на загрязнение окружающей среды | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.5 | - земельный налог | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.6 | -транспортный налог | | |  | т.р. |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **12 917,95** | **23 582,20** | **13 172,43** | **-10 409,77** | **254,48** | **1,97** |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 12 917,95 | 23 582,20 | 13 172,43 | -10 409,77 | 254,48 | 1,97 |
| 15.2 | - отчисления АУП | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - отчисления вспомогательный персонал | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **5 293,30** | **1 101,11** | **1 101,11** | **0,00** | **-4 192,19** | **-79,20** |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Услуги банков** | |  |  | т.р. | **401,65** | **444,34** | **0,00** | -444,34 | -401,65 | -100,00 |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. | **574,34** | **6 303,83** | **3 722,22** | **-2 581,61** | **3 147,88** | **548,08** |
|  | **Разработка проекта ПДВ** | | | | т.р. |  | **2 682,00** | **0,00** | **-2 682,00** | **0,00** |  |
|  | **Расходы по сомнительным долгам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | т.р. | **20 321,62** | **35 038,52** | **18 318,93** | **-16 719,59** | **-2 002,69** | **-9,85** |
|  | **Нормативная прибыль** | | | | т.р. | **2 871,71** | **25 215,32** | **14 888,87** | **-10 326,45** | **12 017,16** | **418,47** |
|  | **Выплаты социального характера** | | | | т.р. | **273,31** | **838,30** |  |  |  |  |
|  | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Расходы по сомнительным долгам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Инвестиционная программа** | | | | т.р. | **2 598,40** | **3 923,58** | **3 729,19** | **-194,39** | **1 130,79** | **43,52** |
|  | **Прочие расходы из прибыли (в рамках нормативного уровня прибыли 8,6 %)** | | | |  |  | **20 453,44** | **11 159,68** | **-9 293,76** | **11 159,68** |  |
|  | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | |  |  | **5 868,15** | **2 088,14** | **-3 780,01** | **2 088,14** |  |
|  | **Неисполнение (изменение) инвестиционной программы в 2018 г.** | | | |  |  |  | **99,38** | **99,38** | **99,38** |  |
| 26 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **169 219,58** | **263 454,26** | **184 745,06** | **-78 709,20** | **15 525,47** | **9,17** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **165 826,36** | **258 734,00** | **181 361,41** | **-77 372,59** | **15 535,05** | **9,37** |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | | | | т.р. | **1 682,97** | **2 735,52** | **1 894,87** | **-840,66** | **211,90** | **12,59** |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | т.р. |  |  | **12,59** |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые и фактические показатели по производству и реализации тепловой энергии ООО "ТЭП" за 2018 год** | | | | | | | | | | | |
|
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено РЭК на 2018 год | Факт 2018 года | Приведённый факт 2018 по мнению экспертов | Отклонение приведённого факта от утверждённого РЭК КО, (6-4) | Отклонение приведённого факта от утверждённого РЭК КО, % | Отклонение факта по данным предприятия от утверждённого РЭК КО, (5-4) |
|
| В среднем за 2018 год |
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |  |  |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 30 | 30 | 30 | 0 |  | 0 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **122 088,00** | **126 588,56** | **119 634,15** | **-2 453,85** | **-2,01** | **4 500,56** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **100 591,00** | **98 183,78** | **98 183,78** | **-2 407,22** | **-2,39** | **-2 407,22** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **98 532,00** | **96 818,50** | **96 818,50** | **-1 713,50** | **-1,74** | **-1 713,50** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 54 669,00 | 54 093,31 | 54 093,31 | -575,69 | -1,05 | **-575,69** |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 38 349,00 | 38 196,25 | 38 196,25 | -152,75 | -0,40 | -152,75 |
|  | - прочие потребители | | |  | -"- | 5 514,00 | 4 528,94 | 4 528,94 | -985,06 | -17,86 | -985,06 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 2 059,00 | 1 365,28 | 1 365,28 | -693,72 | -33,69 | -693,72 |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **21 497,00** | **28 404,78** | **21 450,37** | **-46,63** | **-0,22** | **6 907,78** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 2 320,00 | 1 148,74 | 2 273,37 | -46,63 | -2,01 | -1 171,26 |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 19 177,00 | 27 256,04 | 19 177,00 | 0,00 | 0,00 | 8 079,04 |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя** | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **50 230,48** | **55 427,77** | **48 576,88** | **-1 653,60** | **-3,29** | **5 197,29** |
|  | в т.ч. - уголь | |  |  | -"- | 50 230,48 | 55 427,77 | 48 576,88 | -1 653,60 | -3,29 | **5 197,29** |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | -"- | **29 116,89** | **33 774,94** | **29 680,94** | **564,05** | **1,94** | **4 658,05** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 29 116,89 | 33 774,94 | 29 680,94 | 564,05 | 1,94 | **4 658,05** |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | -"- | **21 113,59** | **21 652,83** | **18 895,93** | **-2 217,66** | **-10,50** | **539,24** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 21 113,59 | 21 652,83 | 18 895,93 | -2 217,66 | -10,50 | **539,24** |
|  | - мазут | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **11 945,29** | **17 290,52** | **15 687,81** | **3 742,53** | **31,33** | **5 345,23** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | |  |  | т.р. | **1 632,14** | **4 322,59** | **1 695,36** | **63,21** | **3,87** | **2 690,45** |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | тыс. м3 | 62,30 | 155,03 | 60,81 | -1,49 | -2,39 | **92,73** |
|  | - объём теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 |  |  |  |  |  |  |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 26,20 | 27,88 | 27,88 | 1,68 | 6,42 | **1,68** |
|  | - цена теплоносителя для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого** | | | |  | **63 807,91** | **77 040,88** | **65 960,05** | 2 152,14 | 3,37 | **13 232,97** |
| **Операционные расходы** | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. | **0,00** | **676,30** | **0,00** | **0,00** |  | **676,30** |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **9 395,35** | **4 291,84** | **9 395,35** | **0,00** |  | **-5 103,51** |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **41 306,62** | **39 982,46** | **41 306,62** | **0,00** |  | **-1 324,16** |
|  | в том числе ППП | |  |  | т.р. | 41 306,62 | 39 982,46 | 41 306,62 | 0,00 |  | **-1 324,16** |
|  | в том числе АУП | |  |  | т.р. |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** |
|  | численность, всего | | |  | чел. | 251,00 | 222,00 | 251,00 | 0,00 |  | **-29,00** |
|  | в том числе ППП | |  |  | чел. | 251,00 | 222,00 | 251,00 | 0,00 |  | **-29,00** |
|  | в том числе АУП | |  |  | чел. |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. | 13 714,02 | 15 008,43 | 13 714,02 | 0,00 |  | **1 294,41** |
|  | в том числе ППП | |  |  | руб./чел. |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** |
|  | в том числе АУП | |  |  | руб./чел. |  |  |  | 0,00 |  | **0,00** |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного** | | | | т.р. | **6 067,38** | **2 266,05** | **6 067,38** | **0,00** |  | **-3 801,33** |
|  | **характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,** | | | |  |  |
|  | **услуги собственных подразделений предпр-я** | | | |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** | | | | т.р. | **89,83** | **49,87** | **89,83** | **0,00** |  | **-39,96** |
|  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 89,83 | 49,87 | 89,83 | 0,00 |  | -39,96 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.4 | - расходы на оплату коммунальных услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на охрану труда | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
|  | - расходы на оплату других работ и услуг | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на услуги банков** | | | | -"- |  | **283,80** |  | **0,00** |  | **283,80** |
| 8 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | **178,31** |  | **178,31** | **0,00** |  | **-178,31** |
| 9 | **Лизинговый платёж** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Арендная плата** | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 11 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | т.р. | **15 396,11** | **11 279,41** | **15 396,11** | **0,00** |  | **-4 116,70** |
| 11.1 | общехозяйственные расходы | | | | т.р. |  | 11 279,41 |  | 0,00 |  | **11 279,41** |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **72 433,61** | **58 829,73** | **72 433,61** | **0,00** |  | **-13 603,88** |
| **Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  | **206,19** | **206,19** | **206,19** |  | **206,19** |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | |  |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | **Концессионная плата** | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | **3 255,35** | **61,33** | **35,02** | **-3 220,33** | **-98,92** | **-3 194,02** |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | т.р. | 76,1 | 61,33 | 35,02 |  |  |  |
|  |  |
| 14.2 | - расходы на обязательное страхование | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.3 | - налог на имущество организации | | | | т.р. | 3 179,25 | 0,00 | 0,00 | -3 179,25 | -100,00 | **-3 179,25** |
| 14.4 | - налог на загрязнение окружающей среды | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.5 | - земельный налог | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14.6 | -транспортный налог | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **12 474,60** | **13 674,00** | **13 674,00** | **1 199,40** | **9,61** | **1 199,40** |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 12 474,60 | 13 674,00 | 13 674,00 | 1 199,40 | 9,61 | 1 199,40 |
| 15.2 | - отчисления АУП | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 15.3 | - отчисления ВП | |  |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 15.4 | - дополнительные взносы | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | **5 313,60** | **488,16** | **488,16** | **-4 825,44** | **-90,81** | **-4 825,44** |
| 18 | **Услуги банка** | |  |  | т.р. | **385,09** | **0,00** | **0,00** | **-385,09** | **-100,00** | **-385,09** |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. | **500,41** | **0,00** | **0,00** | **-500,41** | **-100,00** | **-500,41** |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  | **0,00** |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **21 929,05** | **14 429,68** | **14 403,37** | **-7 525,68** | **-34,32** | **-7 499,37** |
|  | **Прибыль** | | | | т.р. | **2 502,04** | **2 988,80** | **2 500,64** | **-1,40** | **-0,06** | **486,76** |
|  | **Инвестиционная программа** | | | | т.р. | **2 240,00** | **2 988,80** | **2 500,64** | **260,64** | **11,64** | **748,80** |
|  | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
|  | **Выплаты социального характера** | | | | т.р. | **262,04** | **0,00** | **0,00** | **-262,04** | **-100,00** | **-262,04** |
| 26 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **160 672,62** | **153 289,09** | **155 297,67** | **-5 374,94** | **-3,35** | **-7 383,53** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **157 445,26** | **151 199,11** | **153 172,98** | **-4 272,28** | **-2,71** | **-6 246,15** |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | | | | т.р. | **1 597,91** | **1 561,68** | **1 582,06** | **-15,85** | **-0,99** | **-36,23** |

Приложение № 50 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепло-энергетические предприятия» на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, на период с 01.01.2018** **по 31.12.2020**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Тепло-энергетические предприятия» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2018 | 1 536,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 1 597,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 1 597,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 682,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 682,97 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 190,61 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2018 | 1 812,93 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 1 885,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 1 917,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 019,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 019,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 628,73 | 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 № 51 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ООО «Тепло-энергетические предприятия» для определения величины НВВ и уровня тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа в части 2020 года**

**1. НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ**

* 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 года № 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);
* Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 29.07.2013) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год» (далее Регламент открытия дел);
* 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);
* 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.

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2020 год экспертами принималась за основу информация предприятия, что ООО «Тепло-энергетические предприятия» отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от обслуживаемых котельных. Забор и отпуск воды питьевого качества предприятие осуществляет самостоятельно.

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются организации бюджетной сферы.

Материалы ООО «Тепло-энергетические предприятия» по расчету тарифов на 2020 г. 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.

Постановлениями РЭК КО от 26.12.2017 №№ 175, 176 ООО «Тепло-энергетические предприятия» были установлены тарифы на теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Крапивинского муниципального района, на 2017 – 2020 годы (постановлением РЭК КО от 11.01.2018 № 4 в данные постановления внесены изменения).

Согласно пункту 52 Основ ценообразования, в целях корректировки долгосрочных тарифов орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ). Корректировка тарифов на 2020 год произведена экспертами метом индексации, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

**2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне предложений предприятия и отражена в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Предложения предприятия | Предложения экспертов |
| Полезный отпуск теплоносителя | м3 | 239 696,46 | 239 696,46 |
| - жилищные организации | м3 | 165 952,78 | 165 952,78 |
| - бюджетные организации | м3 | 60 623,95 | 60 623,95 |
| - прочие потребители | м3 | 13 119,73 | 13 119,73 |

Баланс теплоносителя

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Стоимость исходной воды**»

Для выработки тепловой энергии предприятие использует собственную воду.

Предприятием в расчёт заявлена цена холодной воды на уровне 36,30 руб./м3.

Тарифы на холодную воду для ООО «ТЭП» на 2020 год утверждены постановлением РЭК КО от 22.10.2019 № 318 для потребителей пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово на уровне 35,37 руб./м3 без НДС, для потребителей Крапивинского муниципального района, за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово – 26,34 руб./м3 без НДС.

В соответствии с пп. а) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье составили 8 413,35 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды в 239 696,46 тыс. м3 и средневзвешенной цены холодной воды в 2020 году 35,10 руб./м3 без НДС (постановление РЭК КО от 22.10.2019 № 318). Структура отпуска по потребителям представлена в таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Всего, м3 | Потребители группы 1\* | Потребители группы 2\*\* |
| Полезный отпуск теплоносителя | 239 696,46 | 232 647,55 | 7 048,90 |
| - жилищные организации | 165 952,78 | 159 865,09 | 6 087,69 |
| - бюджетные организации | 60 623,95 | 59 662,73 | 961,21 |
| - прочие потребители | 13 119,73 | 13 119,73 | 0,00 |

\* потребители пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

\*\* потребители Крапивинского муниципального района за исключением пгт. Крапивинский, пгт. Зеленогорский, с. Борисово.

Средневзвешенная цена на холодную воду составила (232 647,55 м3 × 35,37 руб./м3 + 7 048,90 м3 × 26,34 руб./м3) / 239 696,46 м3 = 35,10 руб./м3

Таким образом, эксперты предлагают установить для ООО «ТЭП» тарифы на теплоноситель согласно данным таблицы 3.

Таблица 3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на теплоноситель, руб./м3 (без НДС) |
|
|
| ООО «Тепло-энергетические предприятия» | с 01.01.2020 | 35,10 |
| с 01.07.2020 | 35,10 |
| Рост тарифа с 01.07.2020 | | 0,00 % |

**3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются 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.

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «Тепло-энергетические предприятия», утвержденных постановлениями РЭК Кемеровской области от 19.11.2019 № 451.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Тепло-энергетические предприятия» 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», отражены в таблице 4.

Таблица 4

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

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2020 год для ООО «Тепло-энергетические предприятия» в следующем виде (см. таблицу 5):

Таблица 5

**Тарифы на горячую воду ООО «Тепло-энергетические предприятия», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Крапивинского района на 2020 год**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | 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 | | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\*  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенцесуши-телями | без поло-тенцесуши-телей | с поло-тенцесуши-телями | без поло-тенцесуши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Тепло-энергетические предприятия» | с 01.01.2020 | 126,65 | 125,31 | 132,71 | 127,33 | 35,10 | 1 682,97 | х | х |
| с 01.07.2020 | 154,27 | 152,52 | 162,16 | 155,15 | 35,10 | 2 190,61 | х | х |

Приложение № 52 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Тарифы ООО «Тепло-энергетические предприятия» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, на период с 27.12.2017** **по 31.12.2020**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Тепло-энергетические предприятия» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 27.12.2017 | 25,07 | x |
| с 01.01.2018 | 25,07 | x |
| с 01.07.2018 | 26,20 | x |
| с 01.01.2019 | 26,20 | x |
| с 01.07.2019 | 39,99 | x |
| с 01.01.2020 | 35,10 | x |
| с 01.07.2020 | 35,10 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 27.12.2017 | 25,07 | x |
| с 01.01.2018 | 25,07 | x |
| с 01.07.2018 | 26,20 | x |
| с 01.01.2019 | 26,20 | x |
| с 01.07.2019 | 39,99 | x |
| с 01.01.2020 | 35,10 | x |
| с 01.07.2020 | 35,10 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | |
| Одноставочный  руб./м3 | с 27.12.2017 | 29,58 | x |
| с 01.01.2018 | 29,58 | x |
| с 01.07.2018 | 30,92 | x |
| с 01.01.2019 | 31,44 | x |
| с 01.07.2019 | 47,99 | x |
| с 01.01.2020 | 42,12 | x |
| с 01.07.2020 | 42,12 | x |

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

».

Приложение № 53 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Тепло-энергетические предприятия» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, на период с 27.12.2017 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Тепло-энергетические предприятия» | с 27.12.2017 | 128,21 | 126,76 | 134,73 | 128,93 | 108,65 | 107,42 | 114,18 | 109,26 | 25,07 | 1 536,38 | х | х |
| с 01.01.2018 | 128,21 | 126,76 | 134,73 | 128,93 | 108,65 | 107,42 | 114,18 | 109,26 | 25,07 | 1 536,38 | х | х |
| с 01.07.2018 | 133,49 | 131,98 | 140,28 | 134,25 | 113,13 | 111,85 | 118,88 | 113,77 | 26,20 | 1 597,91 | х | х |
| с 01.01.2019 | 135,76 | 134,22 | 142,66 | 136,52 | 113,13 | 111,85 | 118,88 | 113,77 | 26,20 | 1 597,91 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2019 | 157,85 | 156,24 | 165,12 | 158,66 | 131,54 | 130,20 | 137,60 | 132,22 | 39,99 | 1 682,97 | х | х |
| с 01.01.2020 | 151,98 | 150,37 | 159,25 | 152,80 | 126,65 | 125,31 | 132,71 | 127,33 | 35,10 | 1 682,97 | х | х |
| с 01.07.2020 | 185,12 | 183,02 | 194,59 | 186,18 | 154,27 | 152,52 | 162,16 | 155,15 | 35,10 | 2 190,61 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Тепло-энергетические предприятия», реализуемый на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.12.2019 № 754 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.01.2018 № 4, от 12.12.2018 № 496, от 19.11.2019 № 452).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Тепло-энергетические предприятия», реализуемую на потребительском рынке Крапивинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.12.2019 № 753 (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.01.2018 № 4, от 12.12.2018 № 495, от 19.11.2019 № 451).

».

Приложение № 54 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ООО «Технотрейд»   
(г. Ленинск-Кузнецкий), для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на тепловую энергии, реализуемую на потребительском рынке   
п. Никитинский, в части 2020 года**

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Технотрейд».

Сокращенное наименование организации – ООО «Технотрейд».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий,   
пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Фактический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий, пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –генеральный директор Данилушкин Олег Юрьевич, 8 (384) 566-32-35.

ООО «Технотрейд» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения доходы, уменьшенные   
на величину расходов.

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

Предприятие является многоотраслевой организацией, осуществляющее деятельность по производству и реализации тепловой энергии, теплоносителя, горячей воды в открытой системе теплоснабжения,   
а также иные виды деятельности: санитарное содержание домов и придомовых территорий, работы по благоустройству, общестроительные работы, оказание бытовых услуг населению и прочие.

ООО «Технотрейд» осуществляет деятельность в сфере теплоснабжения на основании концессионного соглашения от 21.01.2016 б/н, заключенного с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, сроком   
на пять лет (стр. 259 – 280). В соответствии с данным концессионным соглашением предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (6,0 Гкал/час), которая обеспечивает тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, население и иных потребителей пос. Никитинский города Ленинск – Кузнецкий.

В здании котельной установлены водогрейные котлы   
(НР-18 – 3 ед., КВр-1,45 – 3 ед.)

Система теплоснабжения ООО «Технотрейд» открытая,   
с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

Для производства тепловой энергии используется уголь каменный марки Др в рамках договора поставки угля, заключенного с ООО «СУЭК». Вывоз топлива со склада грузоотправителя производится собственным транспортом ООО «Технотрейд».

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ОАО «СКЭК».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью   
0,309 км в 2-х трубном исполнении, переданным предприятию   
по концессионному соглашению.

Предприятие в соответствии с требованиями законодательства в сфере теплоснабжения ведет раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Расходы согласно представленной учетной политике предприятия (стр. 2 - 4 том 1   
доп. материалов) распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались одобренным 19 сентября 2019 года Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30 сентября   
2019 года, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,0 %.

В связи с тем, что предприятие ООО «Технотрейд» не является плательщиком НДС все расчеты в настоящем экспертном заключении произведены с учетом НДС.

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 и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «Технотрейд» по расчету тарифов на 2020 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2016-2020 гг., установленных постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО) от 26.01.2016 № 4   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2020 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.

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 «Технотрейд» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности   
на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя и анализа факта 2018 года.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ   
   ООО «ТЕХНОТРЕЙД» НА 2020 ГОД**

Согласно статье 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении» тарифы предприятия подлежат регулированию в связи   
с тем, что ООО «Технотрейд» производит и реализует тепловую энергию, необходимую для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненных к нему категориям потребителей.

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены постановлениями РЭК КО от 26.01.2016 № 4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования   
и долгосрочных тарифов ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий)   
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2016-2020 годы».

ООО «Технотрейд» письмом от 26.04.2019 № 30 (вх. № 2117   
от 29.04.2019) обратилось в РЭК КО для корректировки НВВ и установления тарифов на тепловую энергию на 2020 год, на основании чего региональной энергетической комиссией Кемеровской области открыто тарифное дело   
№ РЭК/53-ТТ-2020 от 13.05.2019.

**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 Ленинск-Кузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 27.06.2019 № 1081 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2020 год   
с перспективой» до 2028 года (постановление <http://www.admnkr.ru/files/web/gragdanam/zkh/sxemy-teplosnabzh/077.pdf>, схема <http://www.leninsk-kuz.ru/infrastructure/gkh/scc!!!.docx>).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год на потребительский рынок сложился на уровне   
6 800 Гкал, что составляет 97,9 % от общего полезного отпуска тепловой энергии. Данный полезный отпуск тепловой энергии экспертами принят для составления баланса тепловой энергии.

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 1 151,54 Гкал (согласно долгосрочных параметров регулирования).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, согласно экспертному заключению по расчету норматива технологических потерь, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,21 % или 268,46 Гкал.

Согласно пункту 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 2016-2018 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены   
в таблице 1.

**Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2016 | 4560,41 |  |
| 2017 | 4673,76 | 2,49 |
| 2018 | 4755,2 | 1,74 |
| план 2020 | 4855,73 | 2,11 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

**Баланс тепловой энергии ООО «Технотрейд» на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии, Гкал | 8 363,10 | 4 948,37 | 3 414,72 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 8 094,64 | 4 789,53 | 3 305,11 |
| 3 | Полезный отпуск, Гкал | 6 943,10 | 4 108,18 | 2 834,92 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 6 800,00 | 4 023,50 | 2 776,50 |
| 4.1 | - жилищные организации, Гкал | 4 855,73 | 2 873,09 | 1 982,63 |
| 4.2 | - бюджетные организации, Гкал | 1 806,56 | 1 068,93 | 737,63 |
| 4.3 | - прочие потребители, Гкал | 137,71 | 81,48 | 56,23 |
| 5 | - производственные нужды, Гкал | 143,10 | 84,67 | 58,43 |
| 6 | Потери, всего, Гкал | 1 420,00 | 840,20 | 579,80 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной, Гкал | 268,46 | 158,84 | 109,61 |
| 6.2 | - в тепловых сетях , Гкал | 1 151,54 | 681,36 | 470,18 |

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

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на пятый расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы  
в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле (10):



Для расчета операционных расходов эксперты руководствовались одобренным 19 сентября 2019 года Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 30 сентября   
2019 года, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,0 %.

Операционные расходы 2020 года = 7 732 тыс. руб. × (1-1% ÷ 100%) × (1+0,03) × (1+0,75 × 0) = 7 884 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов на 2020 год составил 101,97 % (7 884 тыс. руб. ÷ 7 732 тыс. руб.). Данный индекс применим ко всем статьям операционных расходов. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год представлен в таблице 3.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год**(Приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.  изм. | Предложение экспертов | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,04 | 1,04 | 1,046 | 1,03 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. |  |  |  |  |  |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  |  |  |  |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы Стр. 5 = стр. 5 за предыдущий год \* (1 – стр. 2 / 100 %) \* стр. 1 \* (1 + стр. 3 \* стр. 4), в т.ч. | тыс. руб. | 7 044\* | 7 252 | 7 467 | 7 732 | 7 884 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 6 832\* | 7 034 | 7 242 | 7 500 | 7 647 |

\*базовый уровень операционных расходов

**Расчет неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов определяется и рассчитывается в соответствии с пунктами 28, 31, 62 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

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

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с [пунктами 28](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DE8F8A601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C), [31](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DEEFEA601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) Основ ценообразования и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 35 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет стоимости отводимых вод (стр. 96);

Расчет общего количества воды для выработки и транспорта тепловой энергии (стр. 97 - 98);

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.05.2019   
№ 6/4 с ОАО «СКЭК», сроком действия до 31.12.2019   
с автопролонгацией (стр. 2 – 17 том 3 доп. материалов);

Счета-фактуры на водоотведение за 2018 год (стр. 101 - 116);

На основании анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на водоотведение на 2020 год в сумме 35 тыс. руб., исходя из фактического объема сточных вод за 2018 год в размере   
1,24 тыс. м3 и тарифа на водоотведение с 01.01.2020 в размере 27,61 руб./м3, установленного постановлением РЭК КО  от 16.05.2019 № 126, а с 01.07.2020 в размере 28,74 руб./м3,рассчитанный с применением ИЦП по обеспечению водоотведения 2020 года (1,041) к  установленному постановлением РЭК КО    
от 16.05.2019 № 126 тарифу на водоотведение на 2019 год в размере 27,61 руб./м3.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

**Арендная плата**

Согласно пункту 62 Основ ценообразования арендная плата   
в неподконтрольные расходы включается с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

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.

Согласно пункту 65 Основ ценообразования расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен   
в отношении производственных объектов регулируемой организации.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 226 тыс. руб.,   
из них 113 тыс. руб. арендная плата за нежилое помещение, 79 тыс. руб. арендная плата системы теплоснабжения, 6 тыс. руб. арендная плата земельного участка.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Перечень арендуемого имущества и земли (стр. 144);

Расчет арендной платы (стр. 145);

Договор аренды земельного участка от 29.03.2016 № 03/16-Ю   
с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, на земельный участок площадью 0,3335 га, имеющий кадастровый номер 42:06:0401001:1169, расположенный по адресу: Ленинск-Кузнецкий городской округ,   
пос. Никитинский, ул. Рязанская, 40 а, занятый под зданием котельной,   
с отметкой о регистрации в Росреестре, действующий   
до 20.01.2021 без автопролонгации (стр. 146 - 150);

Кадастровая выписка о земельном участке площадью 0,3335 га, имеющий кадастровый номер 42:06:0401001:1169, расположенный по адресу: Ленинск-Кузнецкий городской округ, пос. Никитинский, ул. Рязанская, 40а (стр. 152 - 154);

Расчет платежа за фактическое использование земельного участка (стр. 155);

Договор аренды муниципального имущества от 24.05.2016 № 8-ДА   
с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, на нежилые офисные   
и хозяйственные помещения, расположенные по адресу: Ленинск-Кузнецкий городской округ, пос. Никитинский, просп. Шахтеров, 26, площадью   
161,1 кв. м, с отметкой о регистрации в Росреестре, действующий   
до 23.05.2021 без автопролонгации (стр. 157 - 161);

Договор аренды муниципального имущества от 01.02.2019 № 269-ап   
с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, на систему теплоснабжения котельной пос. Никитинский (водогрейный котел, насосы, цилиндрический редуктор, дутьевой вентилятор, дымосос   
с электродвигателем, электромагнитный пускатель, автоматический выключатель), балансовой стоимостью 1 793,00 тыс. руб., действующий   
до 28.12.2019 без автопролонгации (стр. 162 - 165). В отношении данного имущество предприятие пояснило (стр. 5 том 1 доп. материалов), что на момент заключения концессионного соглашения от 21.01.2016 данное оборудование отсутствовало в реестре муниципального имущества КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, в последствии обнаружилось   
и передано предприятию в 2019 году по договору аренды муниципального имущества без конкурсных процедур. Данное оборудование установлено в котельной п. Никитинский, является резервным, на балансе предприятия не значится.

На основании анализа представленных предприятием документов, эксперты предлагают:

* исключить из НВВ на 2020 год расходы по арендной плате   
  за нежилые офисные и хозяйственные помещения в размере 113 тыс. руб., так как являются непроизводственными объектами и, согласно пункту   
  65 Основ ценообразования, должны включаются в состав операционных расходов;
* исключить из НВВ на 2020 год расходы по арендной плате системы теплоснабжения котельной пос. Никитинский (водогрейный котел, насосы, цилиндрический редуктор, дутьевой вентилятор, дымосос   
  с электродвигателем, электромагнитный пускатель, автоматический выключатель) в размере 79 тыс. руб., переданной предприятию с нарушением статьи 28.1 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
  «О теплоснабжении»;
* включить в НВВ на 2020 год расходы по арендной плате земельного участка в размере 2 тыс. руб., исходя из принципа возмещения арендодателю налога на землю, рассчитанного как произведение кадастровой стоимости земельного участка и ставки земельного налога (825 тыс. руб. × 0,3%). Данная сумма признается экспертами документально подтвержденной и экономически обоснованной величиной арендной платы, подлежащая включению в НВВ на 2020 год.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 224 тыс. руб.

**Концессионная плата**

По данной статье предприятием расходы 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**

Данная статья согласно подпункту «в» пункта 44 Основ ценообразования 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 28.08.1992 № 632.

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

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных   
и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

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

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.09.2016 № 913).

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 47 тыс. руб.,   
в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в пределах предельно допустимых выбросов и лимитов в размере 8 тыс. руб., плата   
за выбросы и сбросы загрязняющих веществ сверх нормативов в размере   
39 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет расходов на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей (стр. 179);

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год (стр. 184 - 193);

Разрешение на выброс вредных веществ в атмосферный воздух   
от 18.08.2014 № 3/атмЛенД, сроком действия до 20.07.2019 (стр. 194).

В материалах дела приложены договоры, заключенные в 2019 году   
с ООО «Экология Сибири» на выполнение работ по разработке проекта нормативов допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ   
в атмосферный воздух и их источников (стр. 59 – 80 том 1 доп. материалов). Данные документы свидетельствуют о принятии мер организацией для получения нового разрешения на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух на 2020 год.

Проанализировав представленные документы, эксперты, учитывая предпринимаемые меры по получению нового разрешения на выбросы вредных веществ в атмосферный воздух на 2020 год, предлагают принять   
по данной статье экономически обоснованную и документально подтвержденную фактическую плату за негативное воздействие   
на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов за 2018 год в размере 6 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 41 тыс. руб.

**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. Расходы   
на обязательное страхование в соответствии с пунктом 2 статьи 263 НК РФ учитываются в пределах страховых тарифов, утвержденных в соответствии   
с законодательством РФ и требованиями международных конвенций.   
В случае, если данные тарифы не утверждены, расходы по обязательному страхованию включаются в состав прочих расходов в размере фактических затрат

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

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 10 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Расчет расходов на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей (стр. 179);

Заявление о заключении договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств с страховой группой СОГАЗ Кемеровского филиала (стр. 28 – 44 том 2 доп. материалов)

Страховой полис № 3000857920 (Камаз-65115 62), срок действия   
до 21.12.2019 (стр. 28 – 44 том 2 доп. материалов) на сумму 8 тыс. руб.;

Страховой полис № 30009183130 (ЭО 2621), срок действия   
до 11.08.2020 (стр. 28 – 44 том 2 доп. материалов) на сумму 1 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают принять по данной статье экономически обоснованные и документально подтвержденные расходы на обязательное страхование пропорционально выручке по виду деятельности «тепловая энергия», отраженной по счету 90.01 за 2018 в представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомости (стр. 47 том 2 доп. материалов), в размере 6 тыс. руб., рассчитанные следующим образом: 14 308 тыс. руб. (выручка от теплоснабжения по счету 90.01) × 9 тыс. руб. (расходы на обязательное страхование на 2020 год   
по представленным документам) ÷ 20 693 тыс. руб. (общая выручка по счету 90.01).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 4 тыс. руб.

**Иные расходы (налог на имущество, налог на землю, транспортный налог, водный налог)**

По данной статье предприятием планируются транспортные расходы в размере 30 тыс. руб.

В соответствии с главой 28 части второй НК РФ, лица, на которых   
в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения, признаются налогоплательщиками транспортного налога.

Налоговые ставки транспортного налога соответственно   
в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя   
или валовой вместимости транспортных средств, категории транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или единицу транспортного средства установлены Законом Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Расчет расходов на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей (стр. 179);

Налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год   
(стр. 206 – 221).

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают принять по данной статье экономически обоснованные и документально подтвержденные фактические расходы по транспортному налогу пропорционально выручке по виду деятельности «тепловая энергия», отраженной по счету 90.01 за 2018 в представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомости (стр. 47 том 2 доп. материалов), в размере   
21 тыс. руб., рассчитанные следующим образом: 14 308 тыс. руб. (выручка   
от теплоснабжения по счету 90.01) × 30 тыс. руб. (транспортный налог   
за 2018 год) ÷ 20 693 тыс. руб. (общая выручка по счету 90.01).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 9 тыс. руб.

**Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

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

- сумма страховых взносов в соответствии со статьями 426, 427 части второй НК РФ 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 статьей 428 НК части второй НК РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости от опасности   
или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ) (0,2% согласно уведомлению фонда социального страхования, представленного предприятием (стр. 143).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет:

30% (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2% (страхование   
от несчастных случаев) = 30,2 %

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2020 год в размере 1 783 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2020 год доля заработной платы  
в операционных расходах предприятия составляет 0,719 (5 558 тыс. руб. (фонд оплаты труда на 4й год долгосрочного периода регулирования) ÷   
7 732 тыс. руб. (операционные расходы 4го года долгосрочного периода регулирования)) или 5 668 тыс. руб. (7 884 тыс. руб. (плановые операционные расходы 2020 года) × 0,719 (доля заработной платы  
в операционных расходах)).

Исходя из доли расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье в размере   
1 712 тыс. руб. (5 668 тыс. руб. × 30,2 %).

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 71 тыс. руб.

**Расходы по сомнительным долгам**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации 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.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Величина амортизационных отчислений по данным предприятия  
на 2020 год запланирована в размере 250 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Сводную таблицу амортизационных платежей (стр. 240);

Оборотно-сальдовую ведомость по счету 02 за 2018 год (стр. 241);

Расчет амортизационных отчислений на 2020 год (стр. 54 том 1 доп. материалов);

Ведомость амортизации ОС за 2018 год (стр. 55 – 58 том 1 доп. материалов).

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают принять по данной статье фактические амортизационные расходы за 2018 год в размере 250 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

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

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Налог, уплачиваемый в связи с применением   
упрощенной системы налогообложения**

Согласно статье 346.20 части второй НК РФ в случае, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов, налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов. При этом,   
в соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 НК РФ налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном настоящим пунктом. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии   
со [статьей 346.15](consultantplus://offline/ref=D69B9DCCA4F0F0675853992171B3F8D32E25E27F5BFDDBE71090103100C9A606BADBBDEEB3D722028E68C9C1632AC4B54F64EEAA716117EFfBX1G) НК РФ.

Предприятие заявляет сумму минимального налога в размере 1 %   
от плановой НВВ на 2020 год в сумме 164 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2018 год (стр. 287), уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 14.12.2016 № 1332 (стр. 296), оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.01 за 2018 год (стр. 47 том 2 доп. материалов), карточка счета 91 за 2018 год (стр. 48 том 2 доп. материалов), расчет налог, уплачиваемый в связи с применением   
упрощенной системы налогообложения за 2018 год (стр. 53 том 2 доп. материалов).

Проанализировав представленные документы, эксперты считают экономически обоснованным включить в НВВ на 2020 год сумму минимального налога в размере 1% от рассчитанной экспертами плановой НВВ на 2020 год в размере 159 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 5 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что предприятием в качестве прочих неподконтрольных расходов были заявлены расходы по разработке проекта нормативов допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ   
в атмосферный воздух и их источников по договору от 26.04.2019 № 19/058, заключенному с ООО «Экологи Сибири», в размере 118 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы, указанные   
в пункте 62 Основ ценообразования. Данный список расходов является закрытым. На основании этого эксперты предлагают исключить из НВВ   
на 2020 год заявленные предприятием прочие неподконтрольные расходы   
в размере 118 тыс. руб.

Общая величина неподконтрольных расходов на производство и реализацию тепловой энергии приведена в таблице 4.

**Реестр неподконтрольных расходов**

(Приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утвер­ждено на 2019 год | Предло­жение предприя­тия на 2020 год | Предло­жение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 24 | 35 | 35 | 9 |
| 1.2 | Арендная плата | 6 | 226 | 2 | -224 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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. | 48 | 87 | 33 | -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 | 8 | 47 | 6 | -41 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 10 | 10 | 6 | -4 |
| 1.4.3 | иные расходы | 30 | 30 | 21 | -9 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 731 | 1 783 | 1 712 | -71 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |  | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 246 | 250 | 250 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 145 | 2 569 | 2 032 | -538 |
| 2 | Налог на прибыль | 152 | 164 | 159 | -5 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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), в т.ч. | 2 297 | 2 733 | 2 191 | -543 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 2 249 | 2 677 | 2 145 | -532 |

Корректировка плановых неподконтрольных расходов на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила   
543 тыс. руб.

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

**Расходы на топливо**

В качестве котельного топлива на предприятии используется уголь каменный марки Др.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
4 345 тыс. руб., в том числе стоимость топлива в размере 3 551 тыс. руб., стоимость доставка топлива автотранспортом в размере 794 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило:

Расчет расхода топлива по котельным на 2020 год (стр. 40 - 44);

Расчет затрат на автоуслуги (стр. 45);

Прогноз предельных оптовых цен на уголь (стр. 46);

Тарифы на услуги, оказываемые автотранспортом на 2019 год  
(стр. 47);

Договор поставки от 27.12.2018 № СУЭК-КУЗ-18/4928С   
с АО «СУЭК-Кузбасс», сроком до 31.12.2019 без автопролонгации   
(стр. 48 - 60), заключенный на основании положения о закупках   
и опубликованный в единой информационной системе в сфере закупок (адрес размещения: <http://zakupki.gov.ru/223/contract/public/contract/view/general-information.html?style44=false&id=6155319>);

Счета-фактуры на поставку угля с удостоверениями о качестве угля   
за 2018 год (стр. 10 – 47 том 1 доп. материалов);

Положение о закупках товаров, работ, услуг ООО «Технотрейд»   
(стр. 60 – 121 том 2 доп. материалов), опубликованное в единой информационной системе в сфере закупок (адрес размещения: <http://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/actual-common-info.html?clauseId=19537&clauseInfoId=431106&epz=true&style44=false>).

Структура топлива принимается экспертами по предложению предприятия: уголь каменный -100 %.

Проанализировав представленные документы, экспертами рассчитан объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, исходя из удельного расхода условного топлива, который был определён и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения в соответствии с постановлением РЭК КО от 26.01.2016 № 3 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы   
ООО «Технотрейд (г. Ленинск-Кузнецкий), в сфере теплоснабжения   
на 2016-2020 годы» в размере 227,41 кг у.т./Гкал, теплового эквивалента в размере 0,75 согласно отчету WARM.TOPL.Q3.2019. Расчетный объем натурального топлива на 2020 год составил 2 455 т.

Далее, согласно подпункта «б» пункта 28 Основ ценообразования, экспертами рассчитаны затраты на топливо с учетом транспортировки   
на 2020 год в сумме 4 213 тыс. руб., (в том числе стоимость натурального топлива – 3 446 тыс. руб., стоимость транспортных расходов – 767 тыс. руб.), исходя из расчетного объема натурального топлива в размере 2 455 т и цены на топливо с учетом транспортировки в размере 1 716,26 руб./т с НДС,   
(в том числе цена угля – 1 403,73 руб./т с НДС, цена транспортных расходов – 312,53 руб./т с НДС), рассчитанную с применением ИЦП по добыче угля энергетического каменного на 2020 год (1,041), ИЦП на транспорт (с исключением трубопроводного) на 2020 год (1,043) к фактической средневзвешенной цене на топливо с учетом транспортировки   
по представленным предприятием счетам-фактурам на поставку топлива   
за 2019 год в размере 1 423,24 руб./т без НДС (в том числе цена угля   
1 123,70 руб./т без НДС, цена транспортных расходов 299,54 руб./т   
без НДС).

Рассчитанные экспертами расходы на топливо с учетом транспортировки топлива для производства и реализации тепловой энергии на 2020 год представлены в таблице 5.

**Расчет стоимости расходов на топливо**

| № п.п. | Наименование | Ед. изм. | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Корректи-ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Полезный отпуск в сеть | тыс. Гкал | 8,095 | 8,197 | 8,095 | -0,102 |
| 2 | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,152 | 1,152 | 1,152 | 0 |
| 3 | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 6,943 | 7,045 | 6,943 | -0,102 |
| 4 | Норматив удельного расхода топлива | кг у.т./Гкал | 227,4 | 227,4 | 227,4 | 0 |
| 5 | Расход условного топлива на производство тепловой энергии (стр.5=стр.1\*стр.4) | тут | 1 841 | 1 864 | 1 841 | -23 |
| 6 | Средневзвешен-ная фактическая низшая теплота сгорания | ккал/кг | 5 439 | 5 229 | 5 250 | 21 |
| 7 | Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное (стр.7=стр.6/7000) |  | 0,777 | 0,747 | 0,750 | 0,003 |
| 8 | Расход натурального топлива в год, (стр.8=стр.5/стр.7) | т | 2 407 | 2 513 | 2 455 | -58 |
| 9 | Средневзвешен-ная цена угля марки ДР | руб./т | 1 320,69 | 1 413,17 | 1 403,73 | -9,44 |
| 10 | Цена транспортных расходов | руб./т | 277,11 | 316,05 | 312,53 | -3,52 |
| 11 | Стоимость натурального топлива (стр.11=стр.8\*стр.9) | тыс. руб. | 3 157 | 3 551 | 3 446 | -105 |
| 12 | Стоимость транспортных расходов (стр.12=стр.8\*стр.10) | тыс. руб. | 667 | 794 | 767 | -27 |
| 13 | Итого стоимость натурального топлива с учетом транспортных расходов (стр.13=стр.11\*стр.12) | тыс. руб. | 3 824 | 4 345 | 4 213 | -132 |

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 132 тыс. руб.

**Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на электроэнергию**

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
1 333 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы   
(стр. 77 - 78);

Исходные данные для расчета затрат на электрическую энергию, используемую в процессе выработки и транспорта тепловой энергии   
(стр. 79);

Счета-фактуры на оплату электрической энергии за 2019 год   
(стр. 80 - 82);

Счета-фактуры на оплату электрической энергии за 2018 год   
(стр. 83 - 94);

Договор энергоснабжения от 15.09.2009 № 8084э  
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», сроком действия до 21.01.2021 (стр.2 - 27 том 2 доп. материалов).

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пунктов 27,   
40 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на электрическую энергию на 2020 год в сумме   
1 336 тыс. руб. исходя из планового объема электроэнергии, необходимого для выработки тепловой энергии на 2019 год, в размере 183,25 тыс. кВтч/год и тарифа на электроэнергию в размере 7,29 руб./кВтч, рассчитанную с применением ИЦП обеспечения электрической энергией 2020 года (1,048) к фактической средневзвешенной цене по представленным предприятием счетам-фактурам на электрическую энергию за 2019 год в размере   
6,96 руб./кВтч.

В связи с тем, что предложение предприятия не превышает экономически обоснованный уровень, в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье по предложению предприятия в размере 1 333 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на тепловую энергию**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**Расходы на холодную воду**

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ОАО «СКЭК» (г. Ленинск-Кузнецкий).

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
90 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов:

Расчет расходов на приобретение холодной воды (стр. 95);

Расчет общего количества воды для выработки и транспорта тепловой энергии (стр. 97 - 98);

Договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.05.2019   
№ 6/4 с ОАО «СКЭК», сроком действия до 31.12.2019   
с автопролонгацией (стр. 2 – 17 том 3 доп. материалов);

Счета-фактуры на водопотребление за 2018 год (стр. 101 - 116).

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пунктов 27,   
40 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2020 год в сумме  
90 тыс. руб., исходя из планового объема холодной воды на 2019 год в размере 2,9 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду с 01.01.2020 в размере 30,48 руб./м3, установленного постановлением РЭК КО    
от 16.05.2019 № 126, а с 01.07.2020 в размере 31,73 руб./м3,рассчитанный   
с применением ИЦП по обеспечению водоснабжением 2020 года (1,041)   
к установленному постановлением РЭК КО  от 16.05.2019 № 126 тарифу   
на холодную воду на 2019 год в размере 30,48 руб./м3.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия отсутствует.

**Расходы на теплоноситель**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на производство и реализацию тепловой энергии приведена в таблице 6.

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

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов  на 2020 год | Корректи­ровка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 3 824 | 4 345 | 4 213 | -132 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 351 | 1 333 | 1 333 | 0 |
| 3 | Расходы на нормативный запас топлива | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на холодную воду | 77 | 90 | 90 | 0 |
| 6 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО, в т.ч. | 5 252 | 5 758 | 5 636 | -122 |
| 8 | энергетические ресурсы на потребительский рынок | 5 144 | 5 640 | 5 520 | -121 |

**Нормативная прибыль**

Согласно пункту 41 Методических указаний нормативная прибыль   
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., определяется в соответствии с [формулой (12](consultantplus://offline/ref=E22F22ECF5A30A0BCC46A88ED68B4904579E58C7BEC49C95EE6EE240C6C3CC51BF79CD42964F940B5FE0A5D05D60A7EFBF91074D96d7wAG)) настоящего пункта.

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год   
в соответствии с настоящим пунктом;

 - 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 предложены расходы из прибыли в сумме   
301 тыс. руб., в том числе 266 тыс. руб. – капитальные вложения из прибыли   
и 35 тыс. руб. – денежные выплаты социального характера.

Нормативный уровень прибыли на 2020 год установлен для предприятия в размере 1,7%, включен в долгосрочные параметры регулирования в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Эксперты предлагают учесть расходы из прибыли в соответствии   
с установленным нормативным уровнем прибыли в размере 1,7%   
от необходимой валовой выручки в текущем расчетном периоде   
в соответствии с пунктами 74 и 75 Основ ценообразовании. Таким образом, расходы из прибыли в НВВ на 2020 года составят 267 тыс. руб., в том числе 266 тыс. руб. – капитальные вложения из прибыли и 1 тыс. руб. – денежные выплаты социального характера.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 34 тыс. руб.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

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, 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 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) настоящих Методических указаний;

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

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

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

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:



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

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

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

- фактическая нормативная прибыль.

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

Операционные расходы за 2018 год рассчитаны экспертами  
по формуле (27) согласно пункту 56 Методических указаний:



Операционные расходы 2017 года = 7 044 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,037 × (1 + 0,75×0) = 7 231 тыс. руб.

Операционные расходы 2018 года = 7 231 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,029 × (1 + 0,75×0) = 7 367 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 7.

**Расчет операционных расходов на производство тепловой энергии**

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.  изм. | Предложение экспертов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016\* | 2017 | 2018 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,037 | 1,029 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | - | - |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч. | тыс. руб. | 7 044 | 7 231 | 7 367 |
| 6 | операционные расходы на потребительский рынок | тыс. руб. | 6 832 | 7 014 | 7 145 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

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 соответствии   
с пунктом 39 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются представленными предприятием счетами-фактурами по водоотведению   
за 2018 год (стр. 101 - 116), а также расчетом стоимости отводимых вод   
(стр. 96).

Расходы по арендной плате подтверждаются представленной предприятием кадастровой выпиской о земельном участке (стр. 152 – 154).

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов подтверждаются представленной предприятием декларацией  
по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год  
(стр. 184 – 193).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленными предприятием заявлениями о заключении договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств с страховой группой СОГАЗ Кемеровского филиала, страховыми полюсами (стр. 28 – 44 том 2 доп. материалов), а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90.01 за 2018 год (стр. 47 том 2 доп. материалов).

Расходы по уплате транспортного налога подтверждаются представленной предприятием налоговой декларацией по транспортному налогу за 2018 год (стр. 206 – 2011), а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 90.01 за 2018 год (стр. 47 том 2 доп. материалов).

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 69 за 2018 год (стр. 137).

Расходы по амортизационным отчислениям подтверждаются представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 02 за 2018 год (стр. 241), а также ведомостью амортизации ОС за 2018 год (стр.55-58 доп. материалов).

Расходы по уплате налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения подтверждаются представленной предприятием налоговой декларацией по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2018 год (стр. 287), уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения   
от 14.12.2016 № 1332 (стр. 296), оборотно-сальдовая ведомостью по счету 90.01 за 2018 год (стр. 47 том 2 доп. материалов), карточкой счета 91 за 2018 год (стр. 48 том 2 доп. материалов), расчетом налог при УСН за 2018 год (стр. 53 том 2 доп. материалов).

Данные расходы, представленные в таблице 8 в размере   
1 925 тыс. руб., признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

**Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 29 | 23 | -6 |
| 1.2 | Арендная плата | 6 | 2 | -4 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 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. | 8 | 34 | 26 |
| 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 | 6 | 6 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 7 | 7 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 | 21 | 19 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 742 | 1 513 | -228 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 229 | 250 | 21 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 015 | 1 822 | -192 |
| 2 | Налог на прибыль | 151 | 143 | -8 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов, в т.ч.  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. | 2 165 | 1 965 | -200 |
| 5 | неподконтрольных расходов на потребительский рынок | 2 096 | 1 925 | -171 |

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

Расходы на топливо определены экспертами в размере 3 699 тыс. руб., исходя из планового удельного расхода условного топлива, который был определён и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения в соответствии с постановлением РЭК КО от 26.01.2016 № 3 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы   
ООО «Технотрейд (г. Ленинск-Кузнецкий), в сфере теплоснабжения   
на 2016-2020 годы» в размере 227,41 кг у.т./Гкал, фактического отпуска тепловой энергии в соответствии с формой № 46-ТЭ за 2018 год, теплового эквивалента в размере 0,756 согласно низшей теплоты сгорания угля каменного марки Др 5291 ккал/кг, в соответствии с представленным предприятием сертификатами соответствия угля и фактической цены угля каменного, приобретенного предприятием в 2018 году, в размере   
1 506,01 руб./т., с НДС, в том числе цена угля 1 245,14 руб./т, с НДС, цена транспортных расходов 260,87 руб./т., с НДС Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором поставки угольной продукции (стр. 48 - 60), счетами-фактурами на поставку угля с удостоверениями   
о качестве угля за 2018 год (стр. 10 – 47 том 1 доп. материалов); тарифами   
на услуги, оказываемые автотранспортом на 2018 год (стр. 45 – 46 том 2 доп. материалов).

Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива,  
расходы на покупку тепловой энергии и теплоносителя за 2018 год не учтены в плане и не подтверждены предприятием документально. В связи с этим   
в НВВ 2018 года не учитываются.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в сумме   
1 468 тыс. руб., исходя из планового объема потребленной электрической энергии, скорректированного на изменение объема полезного отпуска,   
в размере 213 тыс. кВтч/год и фактической средневзвешенной цены   
за электроэнергию, сложившейся за 2018 год в размере 6,89 руб./кВтч. Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором электроснабжения (стр. 60 - 121 том 2 доп. материалов), счетами-фактурами на оплату электроэнергии за 2018 год (стр. 83 - 94).

Расходы на холодную воду определены экспертами в сумме   
68 тыс. руб., исходя из планового объема холодного водоснабжения, скорректированного на изменение объема полезного отпуска, в размере   
2,82 тыс. м3 и установленных в соответствии с постановлением РЭК КО   
от 24.10.2017 № 286 тарифов на холодное водоснабжения в размере  
23,81 руб./м3 с 01.01.2018 и 24,77 руб./м3 с 01.07.2018 Данный расчет подтвержден представленным предприятием договором водоснабжения   
(стр. 117 - 127), счетами-фактурами на оплату холодной воды   
за 2018 год (стр. 101 - 116).

Данные расходы, представленные в таблице 9, признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

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

тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на топливо | 3 743 | 3 699 | -44 |
|  | Расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива | 0 | 0 |  |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 459 | 1 468 | 9 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 70 | 68 | -2 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.), в т.ч. | 5 272 | 5 235 | -37 |
| 7 | энергетические расходы на потребительский рынок | 5 103 | 5 127 | 25 |

Фактическая прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В соответствии с п. 41 Методических указаний в целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году расходы из прибыли. Фактическая прибыль, рассчитанная в соответствии с формулой (10) Методических указаний, исходя из установленного на 2018 год нормативного уровня прибыли в размере 1,82% и фактической НВВ на 2018 год, составила   
267 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль принимается экспертами   
на уровне плановых значений в размере 0 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки   
за 2018 год методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии представлен в таблице 10.

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт по оценке экспертов 2018 года | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 467 | 7 367 | -100 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 165 | 1 965 | -200 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 272 | 5 235 | -37 |
| 4 | Прибыль | 275 | 267 | -6 |
| 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 | 611 | 611 | 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 | -259 | -259 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка, в т.ч:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 15 532 | 15 186 | -346 |
| 12 | необходимая валовая выручка на потребительском рынке: | 14 549 | 14 804 | 225 |

Выручка от реализации на потребительском рынке рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК КО  
на 2018 год. Расчет суммы отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии представлен в таблице 11.

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

| № п/п | Наименование | Ед.  изм. | Сумма |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 14 804 |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 14 291 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 8 315 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 5 975 |
| 5 | Фактический полезный отпуск за 2018 год | тыс. Гкал | 6,869 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 4,069 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 2,800 |
| 8 | Тариф с 1 января 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 12.12.2017 № 477) | руб./Гкал | 2 043,81 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2018 года (постановление РЭК Кемеровской области от 12.12.2017 № 477) | руб./Гкал | 2 133,74 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 513 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составляет 513 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на потребительском рынке на 2020 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом   
51 Методических указаний, подлежит умножению на ИПЦ 2019 и 2020 года (1,047 и 1,030 соответственно), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30 сентября 2019 года. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на потребительском рынке   
на 2020 год необходимо включить 553 тыс. руб. (стр. 7 таблицы 12).

1. **КОРРЕКТИРОВКА НВВ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

,

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год   
и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной   
в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j)   
и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы   
за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

,

где:

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

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

Инвестиционная программа предприятия на 2018 год утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 3 «Об установлении плановых   
и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы   
ООО «Технотрейд (г. Ленинск-Кузнецкий), в сфере теплоснабжения   
на 2016-2020 годы», в сумме 500 тыс. руб., в том числе за счет амортизационных отчислений 234 тыс. руб. и прибыли, направленной   
на инвестиции, в сумме 266 тыс. руб. Согласно справке РЭК КО   
от 12.09.2019, фактическое исполнение программы предприятием за 2018 год составило 639 тыс. руб. В связи с тем, что предприятие в полном объеме освоило сумму, утвержденной инвестиционной программой на 2018 год, корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы отсутствует.

1. **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ МЕТОДОМ ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЮ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Расчет необходимой валовой выручки на потребительский рынок, представленный в таблице 12, 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 производство тепловой энергии   
методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год | Динамика | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 7 500 | 7 647 | 147 | 1,9 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 249 | 2 145 | -104 | -4,6 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 144 | 5 520 | 376 | 7,3 |
| 4 | Прибыль | 260 | 263 | 3 | 1,2 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -92 | 553 | 645 | - |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 15 061 | 16 128 | 1067 | 7,1 |

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ ДЛЯ УТВЕРЖДЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАСЧЕТА  
   НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2020 г.  
   ДЛЯ ООО «ТЕХНОТРЕЙД»**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей тепловой энергии, эксперты предлагают установить для предприятия тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, указанные в таблице 13.

**Тарифы на производство и транспортировку тепловой энергии   
ООО «Технотрейд», реализуемую на потребительском рынке**

НДС не облагается

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| январь - июнь | 4,024 | 2 324,38 | 0,00% | 9 352,14 |
| июль - декабрь | 2,777 | 2 440,43 | 4,99% | 6 775,86 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | 6,80 | 2 371,76 | 2,04% | 16 128,00 |

Приложение № 55 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 27.01.2016 по 31.12.2020**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 |
| ООО «Технотрейд» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 27.01.2016 | 1870,72 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2016 | 1985,62 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2017 | 1985,62 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2017 | 2043,81 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2018 | 2043,81 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2018 | 2133,74 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2019 | 2133,74 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2019 | 2324,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2020 | 2324,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 440,43 | x | x | x | | x | x |
| Двухста-вочный | 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 \* | | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 27.01.2016 | 1870,72 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2016 | 1985,62 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2017 | 1985,62 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2017 | 2043,81 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2018 | 2043,81 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2018 | 2133,74 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2019 | 2133,74 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2019 | 2324,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.01.2020 | 2324,38 | x | x | x | | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 440,43 | x | x | x | | x | x |
| Двухста-вочный | 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 |

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

».

Приложение № 56 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ООО «Технотрейд»   
(г. Ленинск-Кузнецкий), для корректировки НВВ и уровня тарифов   
на теплоноситель и горячую воду в открытой системе теплоснабжения, реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский,  
в части 2020 года**

1. **Нормативно-правовая база**

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);

Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);

Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Технотрейд».

Сокращенное наименование организации – ООО «Технотрейд».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий,   
пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Фактический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий, пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –генеральный директор Данилушкин Олег Юрьевич, 8 (384) 566-32-35.

ООО «Технотрейд» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов.

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

Предприятие ООО «Технотрейд» осуществляет снабжение горячей водой жилой фонд и прочие объекты п. Никитинский г. Ленинск-Кузнецкий. Система теплоснабжения ООО «Технотрейд» открытая, с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

В целях горячего водоснабжения предприятием заключен договор холодного водоснабжения от 01.05.2019 № 6/4 с ОАО «СКЭК», сроком действия до 31.12.2019 с автопролонгацией.

В связи с тем, что предприятие ООО «Технотрейд» не является плательщиком НДС все расчеты в настоящем экспертном заключении произведены с учетом НДС.

Расчеты в электронном виде содержатся в расчетном файле, которые являются неотъемлемой частью экспертного заключения.

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ, ПРЕДЛАГАЕМЫЕ  
   ДЛЯ ООО «ТЕХНОТРЕЙД» НА 2020 ГОД**

**Баланс теплоносителя**

Объем планового отпуска теплоносителя на 2020 год принят экспертами на основании баланса отпуска теплоносителя, утвержденного на 2019 год Плановые объемы реализации теплоносителя отражены в таблице 1.

**Баланс отпуска теплоносителя ООО «Технотрейд» на 2020 год**

м3

| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка теплоносителя | 1670,40 | 935,42 | 734,98 |
| 2 | Потери теплоносителя | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Теплоноситель всего | 1670,40 | 935,42 | 734,98 |
| 4 | Теплоноситель  на потребительский рынок | 1662,15 | 930,80 | 731,35 |
| 4.1 | - жилищные организации | 1112,20 | 622,83 | 489,37 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 341,95 | 191,49 | 150,46 |
| 4.3 | - прочие потребители | 208,00 | 116,48 | 91,52 |
| 5 | - производственные нужды | 8,25 | 4,62 | 3,63 |

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов на теплоноситель методом индексации установленных тарифов определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

В связи с тем, что в расчете цены теплоносителя участвует только покупная холодная вода, корректировка операционных, неподконтрольных расходов, прочих энергетических ресурсов (кроме холодной воды), расходов из прибыли, расчете нормативной прибыли не производится, поскольку все они равны нулю.

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пунктов 27,   
40 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2020 год в сумме  
59 тыс. руб., исходя из планового объема холодной воды на 2019 год в размере 1,67 тыс. м3 и тарифов на холодную питьевую воду, установленные для   
ОАО «СКЭК» согласно долгосрочным параметрам государственного регулирования на холодное водоснабжение (письмо РЭК КО от 30.08.2019 № М-10-63/3056-01), с 01.01.2020 года в размере 33,96 руб./м3 (с НДС) и   
с 01.07.2020 года в размере 37,06 руб./м3 (с НДС).

Расчет необходимой валовой выручки на потребительский рынок, представленный в таблице 2, 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 производство тепловой энергии   
методом индексации установленных тарифов**

**(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение экспертов на 2020 год | Динамика | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| тыс. руб. | % |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 44 | 59 | 15 | 34,1 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Корректировка НВВ связанная с тарифными ограничениями | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 44 | 59 | 15 | 34,1 |

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей теплоносителя, эксперты предлагают установить для предприятия тарифы на теплоноситель, реализуемые на потребительском рынке, указанные в таблице 3.

**Тарифы на теплоноситель ООО «Технотрейд»,   
реализуемый на потребительском рынке**

НДС не облагается

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | Полезный отпуск | Тариф  (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. м3 | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| январь - июнь | 0,981 | 28,20 | 0,00% | 27,65 |
| июль - декабрь | 0,681 | 45,35 | 60,81% | 30,90 |
|  |  |  |  |  |
| год | 1,66 | 35,23 | 24,93% | 58,56 |

1. **ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ ООО «ТЕХНОТРЕЙД» НА 2020 ГОД**

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

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифам на тепловую энергию на 2020 год, представленные в таблице 13 экспертного заключения на тепловую энергию ООО «Технотрейд» в части 2020 года.

Компонент на теплоноситель соответствует тарифам на теплоноситель на 2020 год, представленный в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

Норматив расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения ООО «Технотрейд» принят в соответствии с постановлением РЭК КО 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 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, представленные в таблице 2, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения на 2020 год для ООО «Технотрейд», реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский г. Ленинск-Кузнецкий.

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения   
ООО «Технотрейд», реализуемую на потребительском рынке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (НДС не облагается)   | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 | Компонент на тепловую энергию | | | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал | 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 | | ООО «Технотрейд» | с 01.01.2020 | 154,65 | 152,79 | 163,01 | 155,58 | 154,65 | 152,79 | 163,01 | 155,58 | 28,20 | 2 324,38 | х | х | | с 01.07.2020 | 178,11 | 176,16 | 186,89 | 179,08 | 178,11 | 176,16 | 186,89 | 179,08 | 45,35 | 2 440,43 | х | х | |

Приложение № 57 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,**

**на период с 27.01.2016 по 31.12.2020**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 27.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 24,70 | x |
| с 01.01.2018 | 23,81 | x |
| с 01.07.2018 | 24,77 | x |
|  | с 01.01.2019 | 25,19 | x |
|  | с 01.07.2019 | 28,20 | x |
|  | с 01.01.2020 | 28,20 | x |
|  | с 01.07.2020 | 45,35 | x |
| ООО «Технотрейд» | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
|  | Одноставочный  руб./ м3 | с 27.01.2016 | 21,56 | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | x |
| с 01.07.2017 | 24,70 | x |
| с 01.01.2018 | 23,81 | x |
| с 01.07.2018 | 24,77 | x |
| с 01.01.2019 | 25,19 | x |
| с 01.07.2019 | 28,20 | x |
| с 01.01.2020 | 28,20 | x |
| с 01.07.2020 | 45,35 | x |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | |
|  | Население \* | | | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | | с 27.01.2016 | 21,56 | | x |
| с 01.07.2016 | 22,79 | | x |
| с 01.01.2017 | 22,79 | | x |
| с 01.07.2017 | 24,70 | | x |
| с 01.01.2018 | 23,81 | | x |
| с 01.07.2018 | 24,77 | | x |
|  | с 01.01.2019 | 25,19 | | x |
|  | с 01.07.2019 | 28,20 | | x |
|  | с 01.01.2020 | 28,20 | | x |
|  | с 01.07.2020 | 45,35 | | x |

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

».

Приложение № 58 к протоколу № 82

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 19.11.2019

Долгосрочные тарифы ООО «Технотрейд»

на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке  
г. Ленинск-Кузнецкий, на период с 27.01.2016 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| (НДС не облагается)   | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 | | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | 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 | | ООО «Технотрейд» | с 27.01.2016 | 137,54 | | | | 137,54 | | | | | 21,56 | 1 870,72 | х | х | | с 01.07.2016 | 145,90 | | | | 145,90 | | | | | 22,79 | 1 985,62 | х | х | | с 01.01.2017 | 145,90 | | | | 145,90 | | | | | 22,79 | 1 985,62 | х | х | | с 01.07.2017 | 150,33 | | | | 150,33 | | | | | 24,70 | 2 043,81 | х | х | | с 01.01.2018 | 134,99 | 133,36 | 142,35 | 135,81 | 134,99 | 133,36 | | 142,35 | 135,81 | 23,81 | 2 043,81 | х | х | | с 01.07.2018 | 140,85 | 139,14 | 148,53 | 141,70 | 140,85 | 139,14 | | 148,53 | 141,70 | 24,77 | 2 133,74 | х | х | | с 01.01.2019 | 169,52 | 167,47 | 178,74 | 170,54 | 141,27 | 139,56 | | 148,95 | 142,12 | 25,19 | 2 133,74 | х | х | | с 01.07.2019 | 185,58 | 183,35 | 195,61 | 186,70 | 154,65 | 152,79 | | 163,01 | 155,58 | 28,20 | 2 324,38 | х | х | | с 01.01.2020 | 154,65 | 152,79 | 163,01 | 155,58 | 154,65 | 152,79 | | 163,01 | 155,58 | 28,20 | 2 324,38 | х | х | | с 01.07.2020 | 178,11 | 176,16 | 186,89 | 179,08 | 178,11 | 176,16 | | 186,89 | 179,08 | 45,35 | 2 440,43 | х | х | |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Технотрейд», реализуемый на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 5  
(в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 403, от 20.12.2017 № 651, от 14.12.2018 № 526, от 19.11.2019 № 455).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Технотрейд», реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.01.2016 № 4  
(в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 402, от 12.12.2017 № 477, от 14.12.2018 № 525, от 19.11.2019 № 454).

».