**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 23**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

13.04.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Игонин С.Е., Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Чуприкова Е.Ю.** – представитель по доверенности ООО «Сибпром-сервис».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О признании утратившими силу постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 765 «О внесении измененийв постановление региональной энергетической комиссии Кемеровскойобласти от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметроврегулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года», от 20.12.2020 № 767«О внесении изменений в постановление региональной энергетическойкомиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы»,в части 2021 года» |
| 2. | Об установлении долгосрочных параметров регулированияи долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,на 2021-2022 годы |
| 3. | Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МКП «ТЕПЛО»на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,на 2021-2022 годы |
| 4. | О признании утратившими силу некоторых постановленийРегиональной энергетической комиссии Кузбасса (ООО «Сибпром-сервис» (Промышленновский муниципальный округ) |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«О признании утратившими силу постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 765 «О внесении изменений
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской
области от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров
регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года», от 20.12.2020 № 767
«О внесении изменений в постановление региональной энергетической
комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы»,
в части 2021 года»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** пояснила:

Решением Кемеровского областного суда от 13.11.2020 по делу № 3а-354/2020 постановлено: признать не действующими со дня вступления решения суда в законную силу постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы» и № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы» c 13.03.2021.

 Предлагается признать утратившими силу постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса с 13.03.2021:

от 20.12.2020 № 765 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года»;

от 20.12.2020 № 767 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования
и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,
на 2021-2022 годы»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу предлагает:

1. Установить МКП «ТЕПЛО», ИНН 4230032501, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 13.03.2021 по 31.12.2022 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

2. Установить МКП «ТЕПЛО», ИНН 4230032501, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 13.03.2021 по 31.12.2022 согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2021-2022 годы»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу предлагает установить МКП «ТЕПЛО», ИНН 4230032501, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 13.03.2021 по 31.12.2022 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«О признании утратившими силу некоторых постановлений
Региональной энергетической комиссии Кузбасса (ООО «Сибпром-сервис» (Промышленновский муниципальный округ)»**

Докладчик **Чурсина О.А.**

В материалах дела имеется особое мнение от 12.04.2021 представленное в приложении № 5 к настоящему протоколу и озвученное на рассмотрении вопроса представителем ООО «Сибпром-сервис».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Отложить вопрос до выяснения обстоятельств, в связи с изложенной позицией
ООО «Сибпром-сервис».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 23

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.04.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МКП «ТЕПЛО», для корректировки величины НВВ и уровня тарифов тепловую энергию, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке Топкинского муниципального округа

на 2021-2022 годы

**Основанием для настоящего заключения является исполнение решения Кемеровского областного суда № 3а-354/2020 о признании недействующими со дня вступления решения суда в законную силу c 13 марта 2021 года** **постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20 декабря 2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы» и от 20 декабря 2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы».**

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 13.11.2020 по делу № 3а-354/2020, направленное в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса письмом от 29.03.2021 № 3а-354/2020, согласно экспертному заключению, предлагается установить МКП «ТЕПЛО», ИНН 4230032501, долгосрочные параметры регулирования, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, долгосрочные тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемые на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 13.03.2021 по 31.12.2022 с применением метода индексации установленных тарифов.

Решением Кемеровского областного суда № 3а-354/2020 предписано принять новые нормативные правовые акты, заменяющие постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы» и от 20.12.2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», с учётом исключения затрат, приходящихся на котельную Топкинская роща, находящуюся по адресу: ГЛД Топкинская, квартал 43.

Во исполнение решения суда необходимо внести изменения в состав необходимой валовой выручки, потерь в сетях, потерь на собственные нужды, выработки полезного отпуска: исключить расходы, непосредственно относящиеся к котельной, Топкинская роща.

Указание суда (исключение затрат, приходящихся на котельную Топкинская роща) были учтены при корректировки тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2021 год (постановления РЭК Кузбасса от 20.12.2020 № 765 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 801 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года», от 20.12.2020 № 767 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 803 «Об установлении МКП «ТЕПЛО» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы», в части 2021 года») согласно копии решения Кемеровского областного суда от 13.11.2020 по делу № 3а-354/2020, направленное в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса письмом от 19.11.2020 № 3а-354/2020.

В связи с тем, что постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 801, от 20.12.2019 № 803 признаны недействующими с 13.03.2021 (со дня вступления в силу решения суда № 3а-354/2020) тарифы на тепловую энергию, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) установленные на 2020 год остаются в силе в течение всего 2020 года (с 01.01.2020 по 31.12.2020). Тарифы установленные на 2021 год постановлением РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765, от 20.12.2020 №767 остаются действующими с 01.01.2021 по 12.03.2021.

С учетом исполнения решения суда предлагается принять тарифы на тепловую энергию на период с 13.03.2021 по 30.06.2021 в размере: 3 585,01 руб./Гкал, с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 3 654,57 руб./Гкал. Предлагаемый тариф на период с 13.03.2021 по 30.06.2021 в размере: 3 585,01 руб./Гкал, с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 3 654,57 руб./Гкал, равен тарифу установленному на 2021 год постановлением РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765.

**1.Тепловой баланс предприятия на 2021-2022 годы**

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.

Схемы теплоснабжения сельских территорий утверждены постановлением администрации Топкинского муниципального округа от 30.06.2020 г. №529-п (https://www.admtmo.ru/sfery-deyatelnosti/zhkkh/skhemy/).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемами теплоснабжения Топкинского муниципального округа, актуализированными на 2021 год в размере 27,346 тыс. Гкал на 2021,2022 гг., без учета котельной в Топкинской роще, так как с 01.04.2020 г. заключен договор по нерегулируемым ценам с потребителями котельной Топкинская роща.

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 принимается в размере 6,410 тыс. Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 607).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении
3,56 % или 1,246 тыс. 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.

Эксперты отмечают, что предприятие ведет свою деятельность по теплоснабжению с середины 2018 года, соответственно динамика полезного отпуска по группе потребителей население отсутствует.

Так как определить динамику отпуска тепловой энергии по категории потребителей население не представляется возможным, эксперты считают возможным принять в баланс тепловой энергии значение 15,821 тыс. Гкал (фактическое за 2019 год).

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии МКП «ТЕПЛО»
Топкинский муниципальный округ (сельские территории) на 2021-2022 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Всегона 2021 г. | 1 полугодие | 2 полугодие | Всегона 2022 г. |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 35 002 | 19 390 | 15 612 | 35 002 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 33 756 | 18 700 | 15 056 | 33 756 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 27 346 | 15 149 | 12 197 | 27 346 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 26 450 | 14 653 | 11 797 | 26 450 |
|  4.1 |  - жилищные организации | Гкал | 15 821 | 8 765 | 7 056 | 15 821 |
|  4.2 |  - бюджетные организации | Гкал | 9 647 | 5 344 | 4 303 | 9 647 |
|  4.3 |  - прочие потребители | Гкал | 982 | 544 | 438 | 982 |
| 5 |  - производственные нужды | Гкал | 896 | 496 | 400 | 896 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 7 656 | 4 241 | 3 415 | 7 656 |
|  6.1 |  - на собственные нужды котельной | Гкал | 1 246 | 690 | 556 | 1 246 |
|  6.2 |  - в тепловых сетях  | Гкал | 6 410 | 3 551 | 2 859 | 6 410 |

**2. Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Предприятием заявлены операционные расходы на 2021 год 51 502,21 тыс. руб.

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



Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, а также количество условных единиц МКП «ТЕПЛО» в 2021 году изменяется в связи с тем, что с 01.04.2020г. заключен договор по нерегулируемым ценам с потребителями котельной Топкинская роща. Соответственно, предприятие заявило необходимую валовую выручку на 2021 год по тепловой энергии и теплоносителю без учета расходов по котельной в Топкинской роще, индекс изменения количества активов (ИКА) равен минус 0,1087

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития России, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %, на 2022 год составит 103,9%.

на 2021 г.:

 = 51 583,56 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,036) × (1+0,75×(-0,1087)) = 48 592,38 тыс.руб.

Где 51 583,56 тыс. руб. плановый уровень операционных расходов на 2020 год.

на 2022 г.:

 = 48 592,38 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,039) × (1+0,75×0) = 49 982,61 тыс.руб.

Где 48 592,38 тыс. руб. плановый уровень операционных расходов на 2021 год.

 Таблица 2

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов

на 2021 год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов |
| 2020 утв. | 2020 кор. | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |   | 1,03 |   | 1,036 | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |   |   | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |   |   |   | -0,1087 | 0 |
|  3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 150,571 | 156,5025 | 148,8369 | 148,8369 |
|  3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |   | 25,5 | 25,5 | 25,5 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |   |   |  0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 51 583,6 | 51 583,56 | 48 592,38 | 49 982,61 |
|  |

Операционные расходы в 2021 г. рассчитаны без учета котельной Топкинская роща. Снижение уровня операционных расходов на 2021 год, к 2020 году, составило 5,8%, увеличение уровня операционных расходов на 2022 год, к 2021 году, составило 2,9%.

С 01.04.2020г. заключен договор по нерегулируемым ценам с потребителями котельной Топкинская роща. Соответственно, предприятие заявило необходимую валовую выручку на 2021 год по тепловой энергии и теплоносителю без учета расходов по котельной в Топкинской роще. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат представлена в таблице 3.

 Таблица 3

Плановые операционные (подконтрольные) расходы на 2021-2022 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2021 предложе-ние предприятия | 2021Предложе-ние экспертов | Корректи-ровка предложе-ния предприя-тия | 2022Предложе-ние экспертов |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 1 249,91 | 1 179,29 | -70,62 | 1 213,03 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 8 112,52 | 7 654,17 | -458,35 | 7 873,16 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 34 517,21 | 32 567,02 | -1 950,19 | 33 498,77 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 3 129,66 | 2 952,83 | -176,82 | 3 037,31 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 2 842,10 | 2 681,52 | -160,58 | 2 758,24 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 62,81 | 59,27 | -3,55 | 60,96 |
| 8 | Арендная плата | тыс. руб. | 154,94 | 146,18 | -8,75 | 150,36 |
| 9 | Другие расходы | тыс. руб. | 1 433,06 | 1 352,09 | -80,97 | 1 390,78 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 51 502,21 | 48 592,38 | -2 909,83 | 49 982,61 |

**3.Расчет неподконтрольных расходов на 2021 год**

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

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

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

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

**Водоотведение**

Предприятием заявлены расходы по статье на 2021 год на уровне 97,71 тыс. руб. при объеме водоотведения 3,10 тыс. м3.

В качестве обосновывающих документов представлены: Расчет расхода воды на выработку и транспорт тепловой энергии (DOCS.FORM.6.42, раздел ХВО Топкинский район. Расчет расхода воды в Топкинском районе).

 Экспертами принят объем водоотведения на 2021, 2022 гг. в размере 2,441 тыс. м³ (в соответствии с п.34 Методических указаний №760-э, произведена корректировка объема услуг по водоотведению с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии в 2021, 2022 гг. по сравнению с 2020 г.)

Стоимость водоотведения 1 м³ воды на 2021-2022 годы (в сельских поселениях Топкинского района) принята по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 495 от 28.11.2019 (в редакции от 10.09.2020 № 214) по МКП «ТЕПЛО» в пересчете на среднегодовой тариф на 2021 год - 29,42 руб/м³, в пересчете на среднегодовой тариф на 2022 год - 29,35 руб/м³ (таблица 8)

 Действующие тарифы на услуги водоотведения в 2021 г.

Таблица 8.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поставщик | Ед. изм. | Тариф на услуги водоотведения (без НДС) на 2021 год | Среднего-довое значение | Среднего-довое значение |
| с 01.01.2021 | с 01.07.2021 | 2021 год | 2022 год |
| Водоотведение в сельских поселениях Топкинского района | руб./м3 | 29,42 | 29,42 | 29,42 | 29,35 |

Расходы на водоотведение на 2021 г. = (2,441 тыс. м³\*29,42 руб./м³) = 71,83 тыс. руб.

Расходы на водоотведение на 2022 г. = (2,441 тыс. м³\*29,35 руб./м³) = 71,66 тыс. руб.

Расходы на водоотведение по МКП «ТЕПЛО» на 2021 г. составили 71,83 тыс. руб. Корректировка плановых расходов по статье, на 2021 год относительно предложений предприятия составила 25,88 тыс. руб. в сторону снижения в связи с уменьшением объема водоотведения.

Результаты расчетов сведены в приложении 1 к экспертному заключению.

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

Предприятием заявлены расходы по статье на 2021 год в размере 615,91 тыс. руб.

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

 1.Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, и другие виды негативного воздействия на окружающую среду.

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 615,91 тыс. руб., включающие в себя платежи за негативное воздействие на окружающую среду в размере фактических затрат за 2019 год. Представлены Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год, оборотно-сальдовые ведомости по сч. 68, 91 за 2019 год, распределение платы за негативное воздействие за 2019 г. по объектам, относящимся к г. Топки и к Топкинскому району. (DOCS.FORM.6.42, раздел Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду).

Экономически необоснованные расходы в НВВ не включаются (плата за негативное воздействие сверх ПДВ, согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 г. в размере 615,91 тыс. руб. (объекты, относящиеся к Топкинскому району).

В настоящее время платежи за ущерб экологии определяются, в соответствии с Постановлением № 913 Правительства РФ от 13 сентября 2016 года, в фиксированных суммах. Помимо фиксированных ставок, в некоторых случаях применяется также и дополнительный коэффициент к самой фиксированной ставке. Эксперты приняли стоимость данных расходов в пределах ПДВ на 2021-2022 годы в размере 0,00 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся расходов по статье по итогу 2019 года.

Корректировка плановых расходов по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на 2021 год относительно предложений предприятия, составила 615,91 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с тем, что плата за негативное воздействие сверх ПДВ в необходимую валовую выручку не включается.

2.Налог на имущество

Представлены расчет амортизации в разрезе мест эксплуатации за 2020, 2021, 2022 гг. (DOCS.FORM.6.42, раздел Ведомость амортизации за 2019г. в разбивке по видам деятельности. Плановые амортизационные отчисления) и расчет налога на недвижимое имущество на 2021-2022 годы (DOCS.FORM.6.42, раздел Уточняющие документы: налог на имущество) в сумме 179,95 тыс. руб. на 2021 год, в сумме 145,93 тыс. руб. на 2022 год. Эксперты считают суммы 179,95 тыс. руб. и 145,93 тыс. руб. экономически обоснованными.

3. Транспортный налог

Представлены налоговая декларация за 2019 г. по транспортному налогу и расчет транспортного налога на 2021-2022 годы (DOCS.FORM.6.42, раздел Декларация по транспортному налогу за 2019 г.) в сумме 1,43 тыс. руб. на 2021, 2022 гг. Эксперты считают сумму 1,43 тыс. руб. экономически обоснованной.

Таким образом, эксперты признают экономически обоснованными расходы по данной статье на 2021 год в сумме 181,39 тыс. руб., на 2022 год в сумме 147,36 тыс. руб. и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2021-2022 годы. Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год, относительно предложений предприятия, составила 615,91 тыс. руб. в сторону снижения.

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 11 083,58 тыс. руб.

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в редакции 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») 0,2 %.

Предприятием предоставлена Сводная ведомость результатов проведения специальной оценки условий труда с указанием количества рабочих мест и численности работников, занятых на этих рабочих местах по классам (подклассам) условий труда за 2018 г., 2020 г. (DOCS.FORM.6.42, раздел Уточняющие документы).

Эксперты определили средний процент отчислений от ФОТ по МКП «ТЕПЛО», который в 2019 году составил 32,4% ((10 320,87 /31 847,08)\*100). Данный процент был применен при расчете отчислений на социальные нужды на 2021, 2022 гг.

Сумма, подлежащая учету по данной статье на 2021 год, составила (32 567,023\*32,4%) = 10 551,72 тыс. руб.

Сумма, подлежащая учету по данной статье на 2022 год, составила (33 498,77\*32,4%) = 10 853,60 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье, на 2021 год относительно предложений предприятия составила 631,86 тыс. руб. в сторону снижения.

**Расходы по сомнительным долгам**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 1 076,18 тыс. руб.

Согласно пункту 25 Методических указаний, расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку предприятия в составе внереализационных расходов.

Предприятие является ЕТО, согласно схем теплоснабжения сельских территорий, утвержденных постановлением администрации Топкинского муниципального округа от 30.06.2020 г. №529-п (https://www.admtmo.ru/sfery-deyatelnosti/zhkkh/skhemy/

Представлена оборотно - сальдовая ведомость по счету 63 за 2019 г. (резерв сомнительных долгов создан на 31.12.2019 г. на сумму 3 566,96 тыс. руб.) (DOCS.FORM.6.42, раздел Резерв по сомнительным долгам)

Полезный отпуск населению и приравненных к нему категорий потребителей установлен на 2020 год в размере 15,432 тыс. Гкал., тариф на тепловую энергию на 2020 год установлен на 1 полугодие в размере 3407,79 руб./Гкал, на 2 полугодие в размере 3 585,01 руб./Гкал.

Полезный отпуск населению и приравненных к нему категорий потребителей установлен на 2021 год в размере 15,821 тыс. Гкал., тариф на тепловую энергию на 2021 год предлагается установить на 1 полугодие в размере 3 585,01 руб./Гкал, на 2 полугодие в размере 3 654,57 руб./Гкал.

Экспертами в расчет НВВ на 2021 год приняты расходы по сомнительным долгам согласно п.25 Методических указаний в размере 1 068,17 тыс. руб. (15,432\*0,554\*3 407,79\*2%/1000) + (15,432\*0,446\*3 585,01\*2%/1 000).

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год приняты расходы по сомнительным долгам согласно п.25 Методических указаний в размере 1 144,19 тыс. руб. (15,821\*0,554\*3 585,01\*2%/1000) + (15,821\*0,446\*3 654,57\*2%/1 000).

Расходы в размере 8,01 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 105,43 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены ведомость амортизации основных средств за 2019 год и плановый расчет амортизации за 2020-2021 годы (DOCS.FORM.6.42, раздел Ведомость амортизации за 2019г. в разбивке по видам деятельности. Плановые амортизационные отчисления).

В соответствии со статьей 256 пункта 2. 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 МКП «ТЕПЛО» 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.

В связи с этим, амортизационные отчисления в размере 2 105,43 тыс. руб. подлежат исключению из НВВ на 2021 год, на 2022 год как экономически необоснованные.

Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2021 год представлен в таблице 4.

Таблица 4

 Реестр неподконтрольных расходов на тепловую энергию на 2021 год

 (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утвержденона 2020 год | Предложе-ние предприятия на 2021 год | Утв. на 2021 г пост. РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765 (действ. по 12.03.2021)  | Предложе-ния экспертов на 2021 г по решению суда (№3а-354/2020) (действует c 13.03.2021) | Предложе-ние экспертов на 2022 год |
| 1 | Очистка стоков, канализация | 111,39 | 97,71 | 71,83 | 71,83 | 71,66 |
| 2 | Расходы на покупку тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 491,55 | 797,29 | 181,39 | 181,39 | 147,36 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 10 440,66 | 11 183,58 | 10 551,72 | 10 551,72 | 10 853,60 |
| 5 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 1 076,18 | 1 068,17 | 1 068,17 | 1 144,19 |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 2105,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | ИТОГО | 11 043,61 | 15 260,19 | 11 873,10 | 11 873,10 | 12 216,81 |

**4.Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя**

**Расходы на топливо**

 Предприятием заявлены расходы по статье 26 259,66 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены: счет-фактуры за январь - декабрь 2019, договоры на поставку топлива (№ 352337 от августа 2019 г. с ООО «Кузбасстопливосбыт», № 360588 от 03.12.2019 с ООО «Ресурс-Инвест», сертификаты на уголь (DOCS.FORM.6.42, раздел Контракты по углю 2019 г., 2020 г.), (доставка топлива) (договор №186 от 01.10.2019 г. с ООО «Топкинский водоканал», договор ИП Картавых Д.В. №ЮТ-117-12/18 от 19.12.2018, договор ИП Картавых Д.В. №ЮТ-310-10/19 от 15.10.2019 от 15.10.2019, расчет цены транспортировки угля за 2019 г., карточка счета 60.01 за 2019 г по ООО «Топкинский водоканал» (DOCS.FORM.6.42, раздел Расчет цены транспортировки угля. Договоры на доставку угля, на буртовку угля в 2019 г.).

Объем потребления котельного топлива, необходимый для производства тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2021 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ (на отпуск тепла в сеть), в размере: уголь – 231,51 кг.у.т./Гкал, (постановление РЭК Кузбасса от 3 декабря 2020 года № 484).

Расход натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарок Др – 11 054,76 т (с учётом нормативных потерь при автомобильных перевозках и хранении на складе) при низшей средней рабочей теплоте сгорания – 5 040 ккал/кг (по факту 1 полугодия 2020 г.). Корректировка по углю в сторону снижения составила 66,48 т от предложений предприятия.

Информация по факту 1 полугодия 2020 г. получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q2.2020, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Руководствуясь п. 28 и п. 30 Основ ценообразования экспертами расходы по статье приняты на 2021 год в сумме 26 041,90 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива 14 751,45 тыс. руб., на 2022 год в сумме 27 068,82 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива 15 326,76 тыс. руб.

Стоимость угля экспертами принята в соответствии с договором поставки угля марки Др № 360588 от 03.12.2019 с ООО «Ресурс-Инвест» (документы закупки расположены по адресу: https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908513130 с учётом ИЦП по энергетическому углю (103,3), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2021 год, в размере 1 334,40 руб./т (без учёта НДС, без транспортных расходов (DOCS.FORM.6.42, справка от ООО «Ресурс-Инвест» о выделении транспортных расходов 1 183 руб./т (с НДС) в стоимости топлива 2 733 руб./т (с НДС), с учётом ИЦП по энергетическому углю (103,9), согласно прогнозу Минэкономразвития РФ (опубликован 26.09.2020) на 2022 год, в размере 1 386,44 руб./т (без учёта НДС, без транспортных расходов). Расходы на уголь на 2021 год составили 14 751,45 тыс. руб., на 2022 год составили 15 326,76 тыс. руб.

 Закупка по углю признана несостоявшейся, заявился один поставщик услуг. Сравниваем стоимость угля по договору со стоимостью котельного топлива без транспортировки за 6 месяцев 2020 года по Кемеровской области - Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q2.2020). Стоимость угля (МКП «ТЕПЛО») по договору № 360588 с ООО «Ресурс-Инвест» ниже стоимости топлива по Кемеровской области - Кузбассу на 3,9% (Таблица 5).

Справочно: Сравнение цены, принятой за основу для МКП «ТЕПЛО» на 2021 год с фактической стоимостью котельного топлива без транспортировки за 6 месяцев 2020 года по Кемеровской области - Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q2.2020) по каменному углю сортомарки Др приведено в таблице 5.

 Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 6 мес. 2020 года по Кузбассу  | Цена с ИПЦ 103,3%на 2021 год | МКП «ТЕПЛО»на 2021 год | Отклонение, %(4/3\*100-100) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| руб./т (без НДС) | 1 344,17 | 1 388,53 | 1 334,40 | -3,9 |

Закупка по автомобильной транспортировке (по договору на поставку топлива № 360588 от 03.12.2019 с ООО «Ресурс-Инвест») признана несостоявшейся, заявился один поставщик услуг. Стоимость транспортных расходов по договору № 360588 от 03.12.2019 составила 985,83 руб./т (без НДС) от места отправления продукции (г. Белово) до складов котельных (Топкинский муниципальный округ).

Экспертами произведен альтернативный расчет стоимости транспортных расходов 1 т топлива (угля) от места отправления продукции (г. Белово) до территории центрального склада (г. Топки).

Стоимость доставки угля сортомарки Др от места отправления продукции (г. Белово) до территории центрального склада (г. Топки) (937,746 руб/т) рассчитана, исходя из расхода топлива в год (3 186,37 т), грузоподъемности автомобиля КАМАЗ (10 т), нормы времени простоя транспортного средства, грузоподъемностью 10 т (0,2 ч), стоимости 1 маш.-часа (без НДС) КАМАЗ (1 589,4 руб.), расстояния от места отправления продукции (г. Белово) до центрального склада в г. Топки (137 км), средней скорости КАМАЗ (50 км/ч).

Стоимость 1 маш.- часа (без НДС) КАМАЗ (1 589,4 руб.) принята на основании сметных цен на эксплуатацию автотранспортных средств (сборник «Цены в строительстве», №10, октябрь 2020 г.).

Стоимость доставки угля от места отправления продукции до центрального склада автомобилем КАМАЗ: ((3186,37 т /10т \* ((2,75ч \* 2) + (0,2ч\*2)) \*1589,4)/3186,37 т = 937,746 руб./т.

Стоимость транспортировки 1 т топлива (угля) от центрального склада (г. Топки) до котельных (Топкинский муниципальный округ) принята на основании факта за 2019 год на уровне 398,94 руб./т (без НДС) по автомобильным перевозкам (фактическая стоимость перевозок за 2019 год с учётом ИЦП на 2020 и 2021 год по грузоперевозкам (104,6 и 103,6 %) Минэкономразвития РФ от 26.09.2020) и составила 432,31 руб/т.

Информация по факту 2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2019, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Итого стоимость транспортных услуг, согласно альтернативному расчету экспертов, равна стоимости транспортировки от места отправления продукции (г. Белово) до территории центрального склада (г. Топки) + стоимость транспортировки 1 т топлива (угля) от центрального склада (г. Топки) до котельных (Топкинский муниципальный округ).

Итого стоимость транспортных услуг, согласно альтернативному расчету экспертов = 937,746 руб/т + 432,31 руб/т = 1 370,06 руб/т (без НДС).

Стоимость транспортных расходов по договору № 360588 от 03.12.2019 с ООО «Ресурс-Инвест» составила 985,83 руб./т (без НДС), ниже стоимости транспортных услуг по альтернативному расчету экспертов, соответственно принимаем стоимость транспортных услуг по договору № 360588 от 03.12.2019 в размере 1021,32 руб./т с учетом ИЦП на 2021 год по грузоперевозкам (103,6%) Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (без НДС), в размере 1 062,17 руб./т с учетом ИЦП на 2022 год по грузоперевозкам (104,0%) Минэкономразвития РФ от 26.09.2020 (без НДС). Расходы на транспортные услуги (автотранспортом) на 2021 год составили 11 290,44 тыс. руб., на 2022 год составили 11 742,06 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2021 году относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 217,76 тыс. руб. (приложение 1), в связи со снижением расчетных объемов топлива и его стоимости.

**Расходы на электрическую энергию**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 7 927,07 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 1 353,40 тыс. кВт\*ч.

Экспертами принят объем потребления электроэнергии на 2021-2022 годы в размере 1 317,26 тыс. кВт\*ч. (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведена корректировка объема потребления электроэнергии с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Представлены договоры электроснабжения № 540208, № 540209 от 30.12.2019, заключенные с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (DOCS.FORM.6.42, раздел Электроэнергия).

Экспертами в расчетах учтена стоимость электрической энергии, сложившаяся в 2019 году с учетом индексов изменения стоимости электроэнергии в размере 5,857 руб/кВт\*ч (прогноз Минэкономразвития России от 26.09.2020) на 2020 год – 103,2%, на 2021 год – 104,0%, на 2022 год – 104,0%.

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2021 год составили 7 715,49 тыс. руб., на 2022 год составили 8 024,11 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год, относительно предложений предприятия, составила 211,58 тыс. руб. в сторону снижения в связи со снижением расчетных объемов потребления электроэнергии.

**Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 382,92 тыс. руб. на общее количество воды 24,50 тыс. м3 (питьевая вода 20,13 тыс. м³, техническая вода 4,37 тыс. м³).

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии на 2021, 2022 гг. в размере 14,75 тыс. м³ (в соответствии с п. 34 Методическими указаниями произведена корректировка объема воды с учетом изменения полезного отпуска тепловой энергии).

Объем исходной воды представлен в таблице 6.

 Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объем исходной воды всего, в том числе | тыс.м³ | 14,75 |
| приобретаемой от ООО «Топкинский водоканал» (г. Топки) техническая вода (с. Топки) | тыс.м³ | 3,14 |
| питьевая вода в сельских поселениях Топкинского района | тыс.м³  | 11,61 |

Услугу по водоснабжению оказывает ООО «Топкинский водоканал» г. Топки (договор № 102-ХВС и ВО на холодное водоснабжение и водоотведение от 17.01.2020 г., договор №83-ТВ на техническое водоснабжение от 17.01.2020 г.) (DOCS.FORM.6.42, раздел Расчет расхода воды на выработку, потребление питьевой технической воды).

Экспертами стоимость 1 м³ воды (технической), согласно п. 38 Основ ценообразования, с учётом пп. а) п.28 Основ, рассчитана на 2021 год как среднегодовая, исходя из стоимости воды установленной постановлением РЭК КО от 24.01.2019 года № 33 (ред. от 12.11.2020 №356) по ООО «Топкинский водоканал» г. Топки, на 2022 год с учетом ИЦП на 2022 год по водоснабжению (104,0%) Минэкономразвития РФ от 26.09.2020.

Стоимость водоснабжения 1 м³ воды на 2021-2022 гг. (питьевая вода в сельских поселениях Топкинского района) принята по постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 495 от 28.11.2019 (ред. от 10.09.2020 №214) по МКП «ТЕПЛО» в пересчете на среднегодовой тариф на 2021 год - 53,21 руб/м³, на 2022 год – 54,83 руб/м³ (таблица 7).

Тарифы на услуги водоснабжения представлены в таблице 7.

**Действующие тарифы на услуги водоснабжения в 2021-2022 гг.**

Таблица 7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Поставщик | Ед. изм. | Тариф на услуги водоснабжения/теплоносителя(без НДС) на 2021 год | Среднегодо-вой тариф | Среднегодо-вой тариф |
| с 01.01.2021 | с 01.07.2021 | 2021 год | 2022 год |
| Техническая вода  | руб./м3 | 14,04 | 16,15 | 15,095 | 15,70 |
| Питьевая вода  | руб./м3 | 53,21 | 53,21 | 53,21 | 54,83 |

Всего плановые расходы на 2021 год по данной статье должны составить 665,42 тыс. руб. = (3 140 м3\*15,095 руб./м3+11 610 м3\*53,21 руб./м3)/1000.

Всего плановые расходы на 2022 год по данной статье должны составить 686,14 тыс. руб. = (3 140 м3\*15,70 руб./м3+11 610 м3\*54,83 руб./м3)/1000.

Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 717,49 тыс. руб., в связи с уменьшением объема воды и тарифа на питьевую воду.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год приведена в таблице 8.

Таблица 8

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя на тепловую энергии на 2021-2022 годы

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверж-денона 2020 год | Предложе-ние предприятия на 2021 год | Утв. на 2021 г пост. РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765 (действ. по 12.03.2021)  | Предложения экспертов на 2021 г по решению суда (№3а-354/2020) (действует c 13.03.2021) | Предложе-ния экспертов на 2022 г |
| 1 | Расходы на топливо | 30 993,29 | 26 259,66 | 26 041,90 | 26 041,90 | 27 068,82 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 8 284,32 | 7 927,07 | 7 715,49 | 7 715,49 | 8 024,11 |
| 3 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 697,64 | 1 382,92 | 665,42 | 665,42 | 686,14 |
| 5 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 39 975,25 | 35 569,65 | 34 422,82 | 34 422,82 | 35 779,07 |

**5. Результаты деятельности МКП «ТЕПЛО» в 2019 году до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с пунктом 42 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 результата деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования рассчитывается по формуле, см. ниже:

- Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (), рассчитывается по [формуле](#Par2) и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ);

 - экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенная в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, достигнутая регулируемой организацией до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, по которой еще не истек 5-летний срок, в течение которого такая экономия должна быть сохранена за регулируемой организацией.

В результате выполненного анализа фактических данных предприятия за 2019 год, и сравнения их с плановыми величинами, можно отметить следующее:

1. Фактические объемы реализованной тепловой энергии на потребительском рынке в 2019 году увеличились с 27 865,36 Гкал до 27 991,64 Гкал по сравнению с утвержденными, рост составил 126,28 Гкал.

2. Операционные расходы, определенные исходя из фактической бухгалтерской отчетности за 2019 г.

Фактические операционные расходы за 2019 год составили 42 912,39 тыс. руб., что на 1 103,72 тыс. руб. выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические операционные расходы представлены в таблице 9.

 Таблица 9

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2019 год | Факт 2019 года | Отклонение(5-4) | % отклонений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 1 646,48 | 1 531,66 | -114,82 | -6,97 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 3 290,92 | 2 104,51 | -1 186,40 | -36,05 |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2019 год | Факт 2019 года | Отклонение(5-4) | % отклонений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 28 393,45 | 31 847,08 | 3 453,63 | 12,16 |
| 4 | Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера | тыс. руб. | 3 186,49 | 2 765,91 | -420,59 | -13,20 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг | тыс. руб. | 3 477,15 | 3 152,00 | -325,15 | -9,35 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 106,55 | 26,40 | -80,15 | -75,22 |
| 8 | Арендная плата | тыс. руб. | 112,13 | 704,01 | 591,88 | 527,85 |
| 9 | Другие расходы | тыс. руб. | 1 707,63 | 780,82 | -926,81 | -54,27 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 41 808,67 | 42 912,39 | 1 103,72 | 2,64 |

3. Неподконтрольные расходы включают расходы на очистку стоков, арендную плату, оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, расходы по сомнительным долгам, а также амортизацию основных средств и нематериальных активов. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на очистку стоков в 2019 году составили 144,86 тыс. руб., что на 46,02 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2019 году составили 262,40 тыс. руб., что на 68,82 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2019 году составили 10 320,87 тыс. руб., что на 1 746,05 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы на амортизацию основных средств в 2019 году составили 0,00 тыс. руб., что на 2 208,22 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2019 году составили 10 762,70 тыс. руб., что на 577,48 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству
тепловой энергии представлен в таблице 10.

Таблица 10

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2019 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Факт 2019 года | Отклонение(4-3) | % отклонений |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Очистка стоков | 98,84 | 144,86 | 46,02 | 46,57 |
| 2 | Расходы на покупку тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 331,22 | 262,40 | -68,82 | -20,78 |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | 8 574,82 | 10 320,87 | 1 746,05 | 20,36 |
| 6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 208,22 | 0,00 | -2 208,22 | -100 |
| 8 | Налог на прибыль | 127,08 | 34,57 | -92,51 | -72,79 |
| 9 | Итого неподконтрольных расходов | 11 340,18 | 10 762,70 | -577,48 | -5,09 |

4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение фактического объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов.

Расходы на топливо определялись экспертами, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии и фактической цены условного топлива.

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2019 году составили 42 701,34 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 11.

Таблица 11

Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя

 Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Факт2019 года | Отклонение (4-3) | % отклонений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на топливо | 29 115,44 | 31 429,07 | 2 313,63 | 7,95 |
| 2 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 1 190,33 | 1 293,06 | 102,73 | 8,63 |
| 3 | Расходы на электрическую энергию | 9 504,37 | 8 571,47 | -932,90 | -9,82 |
| 4 | Расходы на воду | 371,06 | 1 407,73 | 1 036,67 | 279,38 |
|  | ИТОГО | 40 181,21 | 42 701,34 | 2 520,13 | 6,27 |

5.Фактический налог на прибыль в 2019 году составил 34,58 тыс. руб., что на 92,51 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год

6. Расходы из прибыли (выплаты социального характера) составили 0,00 тыс. руб., что на 508,33 тыс. руб. ниже уровня, принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

 7. Фактическая необходимая валовая выручка за 2019 год составила 96 376,43 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 93 387,15 тыс. руб.

8. Фактическая товарная выручка предприятия за 2019 год составила 92 710,30 тыс. руб. Тарифы для МКП «ТЕПЛО» на 2019 год утверждены постановлением РЭК КО от 20.12.2018 № 672 (с 01.01.2019 – 3042,67 руб./Гкал, с 01.07.2019 – 3407,79 руб./Гкал).

Расчёт товарной выручки МКП «ТЕПЛО» за 2019 год представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт товарной выручки МКП «ТЕПЛО» за 2019 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.(2 × 3)/1000 | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта Рез, тыс. руб.(5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 15 395,40 | 3 042,67 | 47 782,09 |  |  |
| 2 полугодие | 12 596,24 | 3 407,79 | 44 928,21 |  |  |
| Итого за год | 27 991,64 |  | 92 710,30 | 93 387,15 | 676,85 |

В целях корректировки необходимой валовой выручки на 2021 год, был проведен анализ деятельности предприятия 2019 г. По итогу анализа деятельности предприятия в 2019 году в необходимую валовую выручку предприятия, для установления тарифов на 2021 год, необходимо включить сумму в размере 1 122,18 тыс. руб., в том числе в необходимую валовую выручку для установления тарифов на тепловую энергию 676,85 тыс. руб., в необходимую валовую выручку на теплоноситель 445,33 тыс. руб.

В связи со значительным ростом необходимой валовой выручки в целях установления тарифов на теплоноситель, предлагаем не учитывать корректировку в необходимой валовой выручки на теплоноситель в сумме 445,33 тыс. руб., а учесть данное увеличение в корректировке необходимой валовой выручки на тепловую энергию на 2021 год.

Сумма корректировки НВВ на тепловую энергию 676,85 тыс. руб. образовалась следующим образом.

По результатам анализа всех статей, экспертами была определена фактическая необходимая валовая выручка за 2019 год в сумме 96 376,43 тыс. руб., в том числе от реализации на потребительском рынке 93 387,16 тыс. руб.

Товарная выручка МКП «ТЕПЛО» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке, с учетом отпуска по полугодиям и утвержденным тарифам на 2019 год, составила 92 710,30 тыс. руб.

Результат деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования составил по тепловой энергии 676,85 тыс. руб. (93 387,15 тыс. руб.- 92 710,3 тыс. руб.) = 676,85 тыс. руб.

**6.Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МКП «ТЕПЛО» на 2021 год**

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

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительский рынок рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования МКП «ТЕПЛО» на 2021 год и составила 95 644,15 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2021 год постатейно отражен в таблице 13.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию
методом индексации установленных тарифов

 (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложе-ние предприя-тия на 2021 год | Утв. на 2021 г пост. РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765 (действ. по 12.03.2021)  | Предложе-ния экспертов на 2021 г по решению суда (№3а-354/2020) (действует c 13.03.2021) | Предложе-ния экспертов на 2022 г |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 | 5 | 7 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 51583,56 | 51 502,21 | 48 592,38 | 48 592,38 | 49 982,61 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 11043,61 | 15 260,19 | 11 873,10 | 11 873,10 | 12 216,81 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 39975,25 | 35 569,65 | 34 422,82 | 34 422,82 | 35 779,07 |
| 4 | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования  | 0,00 | 4 727,40 | 1 122,18 | 1 122,18 | 0,00 |
| 7 | Итого необходимая валовая выручка | 102 602,42 | 107 059,45 | 96 010,48 | 96 010,48 | 97 978,49 |
|  | В том числе на потребительский рынок | 99 403,48 | 103 706,51 | 92 901,43 | 92 901,43 | 94 768,19 |
| 8 | Корректировка с учетом положений «Закона о теплоснабжении» Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ (пп.5 ст.3, ст. 7) | -2 647,41 | 0,00 | 2 742,72 | 2 742,72 | 0,00 |
|  | Итого скорректированная необходимая валовая выручка | 99 955,01 | 107 059,45 | 98 753,20 | 98 753,20 | 97 978,49 |
| 9 | В том числе на потребительский рынок | 96 756,07 | 103 706,51 | 95 644,15 | 95 644,15 | 94 768,19 |

Общая величина НВВ на 2021 год должна составить 98 753,20 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 95 644,15 тыс. руб. с учетом возврата денежных средств в виде ограничения НВВ, согласно Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ (пп.5 ст.3, ст. 7) 2 742,72 тыс. руб. (2 647,41\*1,036=2742,72), с учетом ИПЦ на 2021 год – 103,6  % (прогноз Минэкономразвития РФ от 26.09.2020).

Сумма корректировки НВВ на 2021 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 8 306,25 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 8 062,36 тыс. руб.

**7.Тарифы МКП «ТЕПЛО» на тепловую энергию на 2021-2022 годы**

На основании необходимой валовой выручки на 2021 год в размере 95 644,15 тыс. руб., на 2022 год в размере 94 776,85 тыс. руб. эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию МКП «ТЕПЛО» с 13.03.2021 по 31.12.2022 года по решению суда (№3а-354/2020), данные сведены в таблице 14.

Таблица 14

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя |   2021 (тарифы  действуют c 01.01.2021 по 12.03.2021) |  2021 (тарифы  действуют c 13.03.2021 по 31.12.2021) |   2022 |
| 1 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал, в том числе: | 26 450,0 | 26 450,0 | 26 450,0 |
| 1.1. | 1 полугодие  | 14 653,3 | 14 653,3 | 14 653,3 |
| 1.2. | 2 полугодие  | 11 796,7 | 11 796,7 | 11 796,7 |
| 2. | Необходимая валовая выручка, тыс. руб., в том числе: | 95 644,15 | 95 644,15 | 94 768,19 |
| 2.1. | 1 полугодие  | 52 532,25 | 52 532,25 | 53 551,51 |
| № п/п | Наименование показателя |   2021 (тарифы  действуют c 01.01.2021 по 12.03.2021) |   2021 (тарифы  действуют c 13.03.2021 по 31.12.2021) |   2022 |
| 2.2. | 2 полугодие  | 43 111,90 | 43 111,90 | 41 216,68 |
| 3. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал, в том числе: | 3 616,04 | 3 616,04 | 3 583,25 |
| 3.1. | С 01.01 по 30.06, руб./Гкал (2.1. / 1.1.) | 3 585,01 | 3 585,01 | 3 654,57 |
| 3.1.1 | Изменение тарифа с 01.01,% | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | С 01.07 по 31.12, руб./Гкал (2.2. / 1.2.) | 3 654,57 | 3 654,57 |  3 493,92 |
| 4. | Изменение тарифа с 01.07, % (3.2/3.1) | 1,94 | 1,94 | -4,40 |

**8.Тарифы МКП «ТЕПЛО» на теплоноситель**

Тарифы на теплоноситель на 2020-2022 годы установлены постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 802 (ред. от 20.12.2020) «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2020 - 2022 годы».

Решением суда от 13.11.2020 №3а-354/2020 постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 802 (ред. от 20.12.2020) не отменяется.

Долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый МКП «ТЕПЛО» на потребительском рынке Топкинского муниципального округа на период с 01.01.2020 по 31.12.2022 утвержденные постановлением РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 802 (ред. от 20.12.2020) без НДС, приведены в таблице 16

Таблица 15

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) |
| Одноставочный | с 01.01.2020 | 62,07 | x |
| руб./м3 | с 01.07.2020 | 74,33 | x |
|   | с 01.01.2021 | 74,33 | x |
|   | с 01.07.2021 | 78,85 | x |
|   | с 01.01.2022 | 69,50 | x |
|   | с 01.07.2022 | 74,62 | x |

**9. 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.

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2021-2022 годы согласно данному экспертному заключению.

Стоимость тепловой энергии в горячей воде, согласно данному экспертному заключению, составляет:

Таблица 16

|  |  |
| --- | --- |
|  Период | Компонент на тепловую энергиюруб./Гкал (без НДС) |
|
|
| с 13.03.2021 | 3 585,01 |
| с 01.07.2021 | 3 654,57 |
| с 01.01.2022 | 3 654,57 |
| с 01.07.2022 | 3 493,92 |

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

Таблица 17

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя | с полотенце-сушителем | без полотенце-сушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021, 2022 гг. для МКП «ТЕПЛО» (Топкинский муниципальный округ) в следующем виде:

Таблица 18

**Тарифы МКП «ТЕПЛО» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения,
реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на 2021-2022 годы**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 <\*>  (с НДС)  | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,руб./м3  (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель,руб./м3 \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолирован-ные 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 |
| МКП «ТЕПЛО» | с 13.03.2021 | 323,22 | 319,79 | 338,71 | 324,95 | 269,35 | 266,49 | 282,26 | 270,79 | 74,33 | 3585,01 | х | х |
| с 01.07.2021 | 333,19 | 329,68 | 348,98 | 334,94 | 277,66 | 274,73 | 290,82 | 279,12 | 78,85 | 3654,57 | х | х |
| с 01.01.2022 | 321,97 | 318,46 | 337,76 | 323,72 | 268,31 | 265,38 | 281,47 | 269,77 | 69,50 | 3654,57 | х | х |
| с 01.07.2022 | 317,63 | 314,27 | 332,72 | 319,31 | 264,69 | 261,89 | 277,27 | 266,09 | 74,62 | 3493,92 | х | х |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2019 год пост. РЭК КО от 20.12.2018 №672**  | **Факт предприятия 2019 год по оценке экспертов** | **Утверждено на 2020 год пост. РЭК КО от 20.12.2019 №801**  | **Предложения предприятия на 2021 год** | **Утв на 2021 г пост. РЭК Кузбасса от 20.12.2020 №765 (действ. по 12.03.2021)**  | **Предложения экспертов на 2021 г по решению суда (№3а-354/2020) (действует c 13.03.2021)** | **Корректировка предложения предприятия** | **Предложения экспертов на 2022 год** |
|
| **Производство и отпуск тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Количество котельных | шт. | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 0,00 | 17,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  -до 3,00 | шт. | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 0,00 | 17,00 |
|  -от 3,00 до 20,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  -от 20,00 до 100,00 | шт. | 0,00 | 0,00 |   |   |   |   |   |   |
| Нормативная выработка | Гкал | 36 663,03 | 36 445,02 | 36 594,00 | 35 213,00 | 35 002,00 | 35 002,00 | -211,00 | 35 002,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 28 758,83 | 28 887,97 | 28 642,00 | 27 346,00 | 27 346,00 | 27 346,00 | 0,00 | 27 346,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 15 432,20 | 15 821,13 | 15 432,00 | 15 821,00 | 15 821,00 | 15 821,00 | 0,00 | 15 821,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 11 057,68 | 11 188,36 | 11 058,00 | 9 647,00 | 9 647,00 | 9 647,00 | 0,00 | 9 647,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 1 375,48 | 982,15 | 1 259,00 | 982,00 | 982,00 | 982,00 | 0,00 | 982,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 893,47 | 896,33 | 893,00 | 896,00 | 896,00 | 896,00 | 0,00 | 896,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 27 865,36 | 27 991,64 | 27 749,00 | 26 450,00 | 26 450,00 | 26 450,00 | 0,00 | 26 450,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 1 327,20 | 1 331,63 | 1 339,00 | 1 254,00 | 1 246,00 | 1 246,00 | -8,00 | 1 246,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 6 577,00 | 6 225,42 | 6 613,00 | 6 613,00 | 6 410,00 | 6 410,00 | -203,00 | 6 410,00 |
| **Топливо** |  |  |  |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 233,96 | 233,96 | 234,00 | 231,51 | 231,51 | 231,51 | 0,00 | 231,51 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 233,96 | 233,96 | 234,00 | 231,51 | 231,51 | 231,51 | 0,00 | 231,51 |
| Тепловой эквивалент |   | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,000 | 0,720 |
| - уголь каменный |   | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,000 | 0,720 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. |   | 320,49 | 320,49 |   |   |   |   | 0,00 |   |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 320,49 | 320,49 | 320,55 | 321,54 | 321,54 | 321,54 | 0,00 | 321,54 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. |   | 11324,89 | 11253,60 | 11300,92 | 10919,23 | 10853,96 | 10853,96 | -65,27 | 10853,96 |
| -уголь каменный | т | 11324,89 | 11253,60 | 11300,92 | 10919,23 | 10853,96 | 10853,96 | -65,27 | 10853,96 |
| Естественная убыль натурального топлива (уголь каменный), всего, в т. ч. | % | 4,32 | 4,32 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 0,00 | 1,85 |
| -при автомобильных перевозках | % | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,00 | 0,40 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % | 3,92 | 3,92 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 0,00 | 1,45 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. |   | 0,00 |   |   |   |   |   | 0,00 |   |
| -уголь каменный | т | 11814,13 | 11739,76 | 11509,98 | 11121,24 | 11054,76 | 11054,76 | -66,48 | 11054,76 |
| Цена натурального топлива |   | 0,00 |   |   |   |   |   | 0,00 |   |
| -уголь каменный | руб./т | 1300,00 | 2278,21 | 1730,62 | 1338,17 | 1334,40 | 1334,40 | -3,77 | 1386,44 |
| ***Стоимость топлива, всего, в т.ч.*** | тыс. руб. | **15358,36** | **26745,63** | **19919,42** | **14882,07** | **14751,45** | **14751,45** | **-130,62** | **15326,76** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 15358,36 | 26745,63 | 19919,42 | 14882,07 | 14751,45 | 14751,45 | -130,62 | 15326,76 |
| - доменный газ | тыс. руб. |   |   |   |   |   |   | 0,00 |   |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **13757,08** | **4683,46** | **11073,87** | **11377,58** | **11290,44** | **11290,44** | **-87,14** | **11742,06** |
| железнодорожные перевозки | тыс. руб. | 6241,40 |   | 4028,61 |   |   |   | 0,00 |   |
| автомобильные перевозки, погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 3843,13 | 4683,46 | 3214,77 | 11377,58 | 11290,44 | 11290,44 | -87,14 | 11742,06 |
| услуги ООО "Кузбасстопливосбыт" | тыс. руб. | 3672,54 |   | 3830,50 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **29115,44** | **31429,07** | **30993,29** | **26259,66** | **26041,90** | **26041,90** | **-217,76** | **27068,82** |
| **Электроэнергия** | **1474,822234** |  |  |  |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 1651 | 1570,6430 | 1544,72 | 1353,4 | 1317,2641 | 1317,2641 | -36,1227 | 1317,2641 |
|  -по СН II кот по Топк роще  | тыс. кВт\*ч | 220 | 309,2330 | 248,986 |   |   |   | 0,0000 |   |
|  -по СН II | тыс. кВт\*ч | 113 | 101,4160 |   | 108,8 |   |   | -108,8478 |   |
|  -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч | 1318 | 1159,5660 |   | 1244,5 |   |   | -1244,5390 |   |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 5,75538 | 5,45730 | 5,36300 | 5,85721 | 5,85721 | 5,85721 | 0,00000 | 6,09150 |
|  -по СН II | руб. |   | 2,84564 |   |   |   |   |   |   |
|  -по СН II эл кот по Топк роще  | руб. |   | 2,97376 |   |   |   |   |   |   |
|  -по низкому напряжению | руб. |   | 6,11656 |   |   |   |   |   |   |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  -по СН II | кВт |   | 428,000 |   |   |   |   |   |   |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленой мощности, в т.ч.: | руб. |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  -по СН II | руб. |   | 632,5799 |   |   |   |   |   |   |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |   |   |   |   |   |   |   |   |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 45,04237 | 43,09623 | 42,21233 | 38,43429 | 37,63397 | 37,63397 | -0,80033 | 37,63397 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **9 504,37** | **8 571,47** | **8 284,32** | **7 927,07** | **7 715,49** | **7 715,49** | **-211,58** | **8 024,11** |
| **Вода и канализация** |  |  |  |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 11,29 | 25,623 | 19,512 | 24,496 | 14,75 | 14,75 | -9,74 | 14,75 |
| техническая вода | тыс. м3 | 2,43 | 4,37 | 3,088 | 4,368 | 3,14 | 3,14 | -1,23 | 3,14 |
| питьевая вода | тыс. м3 | 7,26 | 20,13 | 11,425 | 20,128 | 11,615 | 11,615 | -8,51 | 11,61 |
| питьевая вода Роща |   | 1,60 | 1,13 | 4,998 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 4,32 | 4,50 | 3,855 | 3,102 | 2,44 | 2,44 | -0,66 | 2,44 |
| Тариф на воду (питьевую) район | руб./м3 | 44,02 | 46,76 | 51,71 | 65,59 | 53,21 | 53,21 | -12,38 | 54,83 |
| Тариф на воду (питьевую) Роща | руб./м3 | 14,18 | 16,73 | 12,93 |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 |   |
| Тариф на воду (техническую) | руб./м3 | 11,85 | 12,43 | 13,67 | 14,37 | 15,095 | 15,095 | 0,72 | 15,70 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 22,86 | 32,21 | 28,89 | 31,50 | 29,42 | 29,42 | -2,08 | 29,350 |
| ***Стоимость воды и канализации, всего, в том числе*** | тыс. руб. | **469,89** | **1 552,59** | **809,03** | **1 480,63** | **737,25** | **737,25** | **-743,38** | **757,79** |
| **стоимость воды** | тыс. руб. | **371,06** | **1 407,7** | **697,6** | **1 382,9** | **665,42** | **665,42** | **-717,49** | **686,14** |
| **стоимость канализации** | тыс. руб. | **98,84** | **144,86** | **111,39** | **97,71** | **71,83** | **71,83** | **-25,88** | **71,66** |
| ***Стоимость реагентов, всего*** | тыс. руб. | **135,51** | **113,19** | **0,00** | **118,85** | **0,00** | **0,00** | **-118,85** | **0,00** |

Приложение № 2 к протоколу № 23

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.04.2021

**Долгосрочные параметры регулирования МКП «ТЕПЛО» для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период с 13.03.2021 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации |  Период | Базовыйуровень опера-ционных расходов | Индекс эффек-тив-ности опера-цион-ных расхо-дов | Норма-тив-ный уро-вень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тивности | Реализа-ция программ в области энергосбе-режения и повыше-ния энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| МКП «ТЕПЛО» | с 13.03.2021 | 48 592,38 | x | 0,00 | 0,00 | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 0,00 | 0,00 |  x | x | x |

 Приложение № 3 к протоколу № 23

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.04.2021

**Долгосрочные тарифы\*\***

**МКП «ТЕПЛО» на тепловую энергию, реализуемую**

 **на потребительском рынке Топкинского муниципального округа,**

 **на период с 13.03.2021 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Острый иредуци-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 |
| МКП «ТЕПЛО»  |  Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) |
|  | с 13.03.2021 | 3585,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3654,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3654,57 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3493,92 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
|  | с 13.03.2021 | 4302,01 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4385,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4385,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4192,70 | 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).

\*\* Тарифы установлены для потребителей Топкинского муниципального округа, за исключением потребителей г. Топки».

Приложение № 4 к протоколу № 23

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.04.2021

**Долгосрочные тарифы\*\*\*\***

**МКП «ТЕПЛО» на горячую воду в открытой системе**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую**

 **на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, на период**

 **с 13.03.2021 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | Неизолирован-ные 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 |
| МКП «ТЕПЛО» | с 13.03.2021 | 323,22 | 319,79 | 338,71 | 324,95 | 269,35 | 266,49 | 282,26 | 270,79 | 74,33 | 3585,01 | х | х |
| с 01.07.2021 | 333,19 | 329,68 | 348,98 | 334,94 | 277,66 | 274,73 | 290,82 | 279,12 | 78,85 | 3654,57 | х | х |
| с 01.01.2022 | 321,97 | 318,46 | 337,76 | 323,72 | 268,31 | 265,38 | 281,47 | 269,77 | 69,50 | 3654,57 | х | х |
| с 01.07.2022 | 317,63 | 314,27 | 332,72 | 319,31 | 264,69 | 261,89 | 277,27 | 266,09 | 74,62 | 3493,92 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для МКП «ТЕПЛО», реализуемый на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 802 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 766).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для МКП «ТЕПЛО» , реализуемую на потребительском рынке Топкинского муниципального округа, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 13.04.2021 № 132.

\*\*\*\* Тарифы установлены для потребителей Топкинского муниципального округа, за исключением потребителей г. Топки».

Приложение № 5 к протоколу № 23

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.04.2021



