**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 23**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«29» ноября 2021 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** С.И. Гаврикова,Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, А.А. Магер,

М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу

от 29.11.2021.

**Эксперт:** Д.А. Халтурин.

**1. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Обществом с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1174027016690 |
| ИНН | 4028065728 |
| КПП | 402801001 |
| Руководитель организации | Князева Александра Сергеевна |
| Юридический адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Литейная, д. 7, оф. 8 |
| Почтовый адрес организации | 248017, г. Калуга, ул. Литейная, д. 7, оф. 8 |

Согласно заявлению, организация просит установить предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в размере:

- за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 39,25 руб.;

- за 1 кг баллонного газа с доставкой до конечного потребителя – 43,63 руб.

Деятельность по реализации сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок организацией, реализации сжиженного газа в баллонах с места промежуточного хранения (склада), а также реализации сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки), организацией не производится.

Организация осуществляет только регулируемую деятельность.

Организация с 01.01.2021 применяет упрощенную систему налогообложения.

Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 328-РК.

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ по категориям в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 32,69 | 33,86 |

Расчет цен произведен исходя из годового объема потребления сжиженного газа и годовых расходов по статьям затрат.

Экспертиза представленных расчетных материалов произведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» (далее – методические указания), и другими нормативными правовыми актами.

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема оказываемых услуг.

Организацией при расчете розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, заявлен объем сжиженного газа в 2022 году по регулируемой деятельности в размере 1500 тонн (фактический объем в 2018 году составил 1100 тонн, в 2019 году – 945 тонн, в 2020 году – 1050 тонн,). Увеличение плановых объемов реализации вызвано увеличением количества потребителей в связи с прекращением регулируемой деятельности ООО «Эврика» в 2021 году. Планируемое количество потребителей 21374 человек.

Организация согласно реестру договоров с администрациями муниципальных образований на 2022 год реализует сжиженный газ населению: городского округа «Город Калуга», Юхновского, Жиздринского, Дзержинского, Козельского, Мещовского, Думиничского, Перемышльского, Кировского, Сухиничского, Медынского, Хвастовичского, Спас-Деменского, Ульяновского, Ферзиковского, Людиновского, Куйбышевского, Барятинского, Бабынинского, Мосальского, Износковского и Тарусского районов Калужской области.

Экспертная группа предлагает принять объем сжиженного газа для бытовых нужд населения на 2022 год по регулируемому виду деятельности, заявленный организацией, в размере 1500 тонн.

2. Анализ экономической обоснованности статей расходов по реализации сжиженного газа.

Организацией представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год в виде баланса и отчета о финансовых результатах.

Организация осуществляет свою деятельность в соответствии с положением о закупках, утвержденным решением учредителя от 25.12.2017 № 2.

2.1. Расходы на приобретение сжиженного газа.

| Основные статьи расходов | 2022 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы,  тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на приобретение сжиженного газа | 35764,00 | 28051,68 | -7712,32 | Расходы в соответствии с пунктом 30.1 методических указаний составляют 47438,03 тыс. руб. и определяются как произведение среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за период с 01.11.2020 по 30.10.2021 (31625,35 руб./тонн (с НДС)) и планового объема сжиженного газа (1500 тонн). Расходы, принимаемые в расчет, составляют 28051,68 тыс. руб. (18701,12 руб. за тонну) и определены расчетно с условием соблюдения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области на 2022 год, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р и Протоколом. |

2.2. Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции.

| Основные статьи расходов | 2022 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования | 9758,00 | 10177,07 | +419,07 | По расчету организации, в соответствии с договором с ООО «Газпром активы СПГ» №2/БГЖД-501/19 от 17.06.2019 по тарифу 6505,00 руб. за 1 метрическую тонну с учетом индекса на 2022 год в размере 1,043 (отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Иные расходы на транспортировку | 7966,00 | 7755,34 | -210,66 | - 1800,0 тыс.руб. слив\налив сжиженного газа по расчету организации в соответствии с договором с ООО «СМОЛГАЗ» № 04/20-ГС от 27.04.2020;  - 105,34 тыс.руб. – по подаче, уборке вагонов в соответствии с договором с ООО «СМОЛГАЗ» № 04/20-ГС от 27.04.2020 (отклонение в результате некорректного расчета организации);  - 5850,0 тыс.руб. слив\налив сжиженного газа по расчету организации в соответствии с договором с ООО «Объединенная газовая компания» № 01-18 от 22.01.2018. |
| Итого расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции | 17724,00 | 17932,41 | +208,41 |  |

2.3. Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа, с выделением расходов по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования).

| Основные статьи расходов | 2022 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Фонд оплаты труда (ФОТ) | 2322,00 | 2400,00 | +78,00 | - 2400,00 тыс руб. по штатному расписанию, исходя из численности персонала 8 человек Средняя заработная плата составляет 25000,0 руб. (отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Налоги на ФОТ | 705,00 | 729,60 | +24,60 | 30,4% от ФОТ (отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Материалы | 219,00 | 223,00 | +4,00 | оплата материалов, (исходя из фактических расходов за 2020 год) (отклонение в результате некорректного расчета организации в калькуляции расходов) |
| Аренда здания, транспорта, прочего имущества | 1273,00 | 1314,24 | +41,24 | - 54,24 тыс. руб. аренда офисного помещения по договору субаренды № 102/17 от 01.12.2017 с ООО «Компания ЭкоЛайн»;  - 1260,00 тыс. руб аренда имущественного комплекса г. Брянск по договору с ООО «ГазЭнергоСнаб» № 004ИК от 30.09.2020.  (отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Услуги сторонних организаций | 31,00 | 31,00 | 0,00 | – 31,0 тыс. руб. – канцтовары, образовательные услуги в сфере охр. труда, (исходя из фактических расходов за 2020 год). |
| Другие | 9,00 | 8,70 | -0,63 | – 8,70 тыс. руб. – оплата услуг связи, (исходя из фактических расходов за 2020 год)  (отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Транспортные расходы по доставке сжиженного газа потребителям | 6570,00 | 6392,92 | -177,08 | - 1695,42 тыс руб. ФОТ с отчислениями по штатному расписанию (4 водителя);  - 672,00 тыс руб. командировочные расходы;  - 1760,95 тыс руб. ГСМ (по расчету на 4 а/м) и прочие материалы (исходя из фактических расходов за 2020 год);  - 2160,00 тыс руб. аренда а/м по договору с ООО «ГазЭнергоСнаб» от 29.12.2017 № 3-ТР;  - 104,55 тыс руб. прочие услуги (связь, мед. освидетельствование, платные дороги итд.).  (Расходы на услуги по ремонту а/м исключены как необоснованные в размере –178 тыс. руб.) |
| Прочие доходы | 0 | 0 | 0 | - |
| Прочие расходы | 411,00 | 375,60 | -35,40 | В том числе:  - 114,80 тыс.руб. - услуги банков по расчету организации на основании фактических за 2020 год;  - 260,80 тыс.руб. – соцразвитие и выплаты социального характера в виде разовой премии по итогам года в размере месячного оклада согласно Коллективному договору.  (отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| Налог на доходы (УСН) | 404,00 | 586,32 | +182,32 | Определен расчетно (минимальный - 1% от выручки). |
| Выручка по реализации сжиженного газа | 65445,00 | 58045,47 | -7399,53 |  |

3. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 65445,00 тыс. руб., по расчету экспертной группы 58045,47 тыс. руб., отклонение составит -7399,53 тыс. руб. Необходимая валовая выручка определена как сумма расходов на приобретение сжиженного газа, расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции и плановых расходов по реализации сжиженного газа.

Комиссии предлагается установить обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ | Ед. изм. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 33,86 | 35,01 |
| Рост | % | 100,0 | 103,4 |
| цена на сжиженный газ в баллонах с доставкой до потребителя | руб./кг | 38,05 | 39,34 |
| Рост | % | - | 103,4 |

Экспертная оценка по установлению цен для организации изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

**Выступил:** представитель общества с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис».

Представитель высказал своё мнение о дальнейшей деятельности, в том числе об отсутствии возражений относительно предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему упрощенную систему налогообложения, предлагаемый предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.11.2021 и экспертным заключением от 23.11.2021 по делу № 177/Г-03/1858-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 414-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с  ограниченной ответственностью «КБК энерго» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 207-РК, от 14.12.2020 № 427-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | |  |  |  | |  | | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «КБК энерго» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «КБК энерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1124004000878 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4004016859 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии (в режиме комбинированной выработки) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249833, Калужская область, Дзержинский район, город Кондрово, улица Пушкина, 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249833, Калужская область, Дзержинский район, город Кондрово, улица Пушкина, 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на тепловую энергию на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования.   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Период регулирования | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка,  тыс. руб. | | 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 | |  | | 2022 | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | |  | | 1566,59 | - | - | - | - | - | 127141,03 |  | | На производство и передачу с использованием тепловых сетей | | | | | | |  | | 1860,33 | - | - | - | - | - | 8 530,19 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 414-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии  с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год.   1. Производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству тепловой энергии (в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) на территории муниципального образования «Город Кондрово». Для осуществления данной деятельности ТСО использует здание ТЭЦ и технологическое оборудование, принадлежащее теплоснабжающей организации на праве собственности (договор купли-продажи имущества от 16.05.2013 № 02-160513/2013 с ОАО «Кондровская бумажная компания»). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0442 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Технические показатели.  В соответствии с приказом ФАС России от 29.09.2021 № 1050/21-ДСП объём отпущенной с коллектора тепловой энергии на 2022 год определен в размере – 76,5 тыс. Гкал. Данный показатель сложился исходя из планового отпуска тепловой энергии за 2021 год в связи с отсутствием информация об актуализации схемы теплоснабжения ГП «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области в свободном доступе (сети интернет) на момент формирования сводного прогнозного баланса.  В соответствии со схемой теплоснабжения ГП «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области на период до 2024 года актуализированная на 2022 год величина отпуска в сеть составляет 69,828 тыс. Гкал. Значительное снижение величины отпуска в сеть обусловлено отключением и переходом на собственный источник теплоснабжения с июня 2020 года потребителя ОАО «Троицкая бумажная фабрика». При этом объемы потребления тепловой энергии прочими потребителями изменились незначительно, в т. ч. категорией потребителей «население».С целью исключения отрицательных тарифных последствий, а также учитывая соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами министерства принято решение о поэтапном снижении величины отпуска в сеть. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию  с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной ТЭЦ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | |
| ТЭЦ ООО «КБК энерго» | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | 171,3 | | | | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 30.10.2020 № 505 «Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, принятых на 2021 год и результирующего коэффициента, рассчитанного по производству тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизация основного производственного оборудования. исходя из суммы, предусмотренной инвестиционной программой предприятия, утвержденной на период 2021 - 2023 годы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На 2022 год ТСО планирует прибыль на капитальные вложения (инвестиции) в рамках реализации инвестиционной программы на период 2021-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 6. Инвестиционная составляющая в тарифе.  Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2020 г № 510 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» «Техническое перевооружение котельной с установкой двух котловых ячеек паровых котлов ДЕ 25-24-380Г) ТСО утверждена в установленном порядке инвестиционная программа на период 2021-2023 годы.  Основные задачи инвестиционной программы:  - проведение реконструкции системы теплоснабжения ООО «КБК энерго» за счет внедрения современного оборудования;  - повышение надежности работы системы теплоснабжения для обеспечения населения тепловой энергией на отопление и других потребителей на производственные нужды;  - снижение уровня потерь тепловой энергии и издержек на ее выработку;  - сокращение затрат на аварийный ремонт оборудования с уменьшением тепловых потерь;  - снижение аварийности теплоснабжения, износа оборудования;  - снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии;  - увеличение срока службы элементов системы теплоснабжения путем реконструкции соответствующего оборудования.  Информация о размере средств, предусмотренных инвестиционной программой на 2021-2023 годы, а также источниках финансирования инвестиционной программы приведена в таблице:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование | Ед. изм. | Тарифный источник, тыс. руб. (без НДС) | |  | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021 год |  | 17034,52 | | 1 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2022 год |  | 17496,52 | |  | в том числе: | тыс. руб. |  | |  | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 15128,51 | |  | прибыль | тыс. руб. | 2368,01 | |  | бюджет (федеральный, региональный и т.д.), | тыс. руб. | - | | 3 | Размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2023 год | тыс. руб. | 17295,614 | |  | ИТОГО размер средств, предусмотренный инвестиционной программой на 2021-2023 год | тыс. руб. | 52506,65 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 3876,80 тыс. руб. (избыток средств).  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 2879,18 тыс. руб. (избыток средств).  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 12322,51 тыс. руб. (недополученный доход). При этом, на регулируемую деятельность приходится 3711,25 тыс. руб.  Экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  Экспертами учтена корректировка в сумме 5617,0 тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 - 2019 год. Оставшаяся сумма корректировки 1138,98 тыс. руб. (избыток средств) будет учтена в 2023 году. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере - 5 617,0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | |  | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | | | |  | |
| Производство | | | | | | | | | Производство | | | | |  | |
| 19 | НВВ | | | | | | | | | 127 141,03 | | | | | | | | | 119 195,35 | | | | | 7 945,68 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | | | 122 823,39 | | | | | | | | | 122 444,29 | | | | | 379,1 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | 122 823,39 | | | | | | | | | 122 444,29 | | | | | 379,1 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | 67 921,15 | | | | | | | | | 75 434,04 | | | | | -7 512,89 | | | | | | ТСО занижен объем и стоимость природного газа | | | | | | | | |  | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | 9 445,54 | | | | | | | | | 6 472,81 | | | | | 2 972,73 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | 5 995,22 | | | | | | | | | 6 472,81 | | | | | -477,59 | | | | | | ТСО занижен объем и стоимость ээ | | | | | | | | |  | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | 3 450,32 | | | | | | | | | 0 | | | | | 3 450,32 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 13 594,31 | | | | | | | | | 12 761,62 | | | | | 832,69 | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | |  | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 4 105,48 | | | | | | | | | 3 854,01 | | | | | 251,47 | | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | |  | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | | | 152,3 | | | | | | | | | 161,59 | | | | | -9,29 | | | | | | ТСО занижен объем питьевой воды | | | | | | | | |  | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | | | | 1 034,9 | | | | | | | | | 1 095,66 | | | | | -60,76 | | | | | | ТСО занижен объем стоков | | | | | | | | |  | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 4 242,85 | | | | | | | | | 2 611,61 | | | | | 1 631,24 | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | |  | |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | 2 385,25 | | | | | | | | | 789,1 | | | | | 1 596,15 | | | | | |  | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | 394,47 | | | | | | | | | 395,99 | | | | | -1,52 | | | | | |  | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | 1 174,49 | | | | | | | | | 891,16 | | | | | 283,33 | | | | | |  | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | 185,39 | | | | | | | | | 186,1 | | | | | -0,71 | | | | | |  | |
| 40 | Услуги банков | | | | | | | | | 313,72 | | | | | | | | | 314,92 | | | | | -1,2 | | | | | |  | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | 375,9 | | | | | | | | | 377,34 | | | | | -1,44 | | | | | |  | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | | | | 497,12 | | | | | | | | | 97,81 | | | | | 399,31 | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | |  | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | 1 872,03 | | | | | | | | | 1 872,03 | | | | | 0 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | 15 128,51 | | | | | | | | | 15 128,51 | | | | | 0 | | | | | | Исходя из суммы, предусмотренной инвестиционной программой предприятия, утвержденной на период 2021 - 2023 годы | | | | | | | | |  | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | | - | | | | | | | | | -5 617 | | | | | 5 617 | | | | | | В соответствии с действующим законодательством экспертами рассчитана корректировка НВВ 2018 года в размере ( -2879,18 тыс. руб., а также за 2019 год в размере (-3876,80 тыс. руб.) При расчёте НВВ экспертами учтена корректировка за 2018-2019 год в размере 5617 тыс. руб.) | | | | | | | | |  | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | | | 4 317,64 | | | | | | | | | 2 368,06 | | | | | 1 949,58 | | | | | | Исходя из суммы, предусмотренной инвестиционной программой предприятия, утвержденной на период 2021 - 2023 годы | | | | | | | | |  | |
| 56 | Капитальные вложения (инвестиции | | | | | | | | | 4 317,64 | | | | | | | | | 2 368,06 | | | | | 1 949,58 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | 7 945,68 | | | | | |  | | | | | | | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 7 945,68 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 6,83 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | 8,2 | | | | | | В соответствии потерями, принятыми на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 83,33 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 76,5 | | | | | | В связи с отсутствием своевременной актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год ГП «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области, принят в соответствии с приказом ФАС России от 29.09.2021 № 1050/21-ДСП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  | | | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119 195,35 | | | | | | 42659,42 | | | | | |  | | | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,94 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Отпущенная тепловая энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 76,5 | | | | | | 31,358 | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Тариф (на коллекторе), руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 558,11 | | | | | | 1360,40 | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 106,18 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Тариф при теплоносителе – «горячая вода» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 360,40 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 106,37 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Стоимость тепловой энергии\* при теплоносителе - Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 872,83 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 106,01 | | | | | | - | | | | | |  | | | | |  | |
| Стоимость тепловой энергии\* при теплоносителе «отборный пар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1518,07 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост цены относительно предыдущего периода, %, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 106,15 | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | |
| Тарифы на тепловую энергию для ТСО дифференцированы по следующему параметру: - вид теплоносителя (вода, пар).  Расчет тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, выполнен  в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)  в сфере теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с отменой с 1 января 2019 года регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производимую и поставляемую потребителям (другим теплоснабжающим организациям) с использованием теплоносителя в виде пара, дифференцированные тарифы по теплоносителю «Пар» министерством не устанавливаются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа рекомендует установить для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» в отношении регулируемой государством, деятельности (производство тепловой энергии – теплоноситель «Горячая вода») следующие одноставочные тарифы на производство тепловой энергии на 2022 год: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  | |
| Общество с ограниченной ответственностью «КБК энерго» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | 1278,90 | | | | | - | | | | |  | | | | | - | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | 1360,40 | | | | | - | | | | |  | | | | | - | | - | | - | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | 1534,68 | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | - | | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | | 1632,48 | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | - | | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 106,37%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и реализацией инвестиционной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» вышеуказанные тарифы.   1. Производство и передача тепловой энергии   ТСО осуществляет также деятельность по производству и передаче тепловой энергии (теплоноситель «горячая вода») на территории МО «Город Кондрово» с учётом использования арендуемых тепловых сетей.   |  | | --- | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для корректировки одноставочных тарифов на тепловую энергию (теплоноситель «горячая вода») на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы (производство и передача тепловой энергии). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие договоры аренды тепловых сетей:  - договор аренды недвижимого имущества производственного назначения (тепловые сети протяженностью 7870 м г. Кондрово) от 15.09.2019 № 29 с физическим лицом Крюков А. В соответствии с дополнительным соглашением к договору от 27.10.2020 Крюкова А.А. является новым арендодателем. Годовая сумма арендной платы по данному договору определена в размере 294,0 тыс. руб. Оплата производится только  в отопительный период (за 7 месяцев), что составляет 42,0 тыс. руб. в месяц. Указанный договор зарегистрирован в управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Калужской области 10.10.2019;  - договор аренды муниципального недвижимого имущества производственного назначения (тепловые сети (дворовые) протяженностью 2138 м и 5646 м город Кондрово) от 14.09.2018 № 5 и дополнительного соглашения № 1 с администрацией МР «Дзержинский район». Арендная плата определена в размере 8807,51 руб. в месяц. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках  и зарегистрированных правах на объект недвижимости прилагаются.  Экспертами принимается в расчёт арендная плата за тепловые сети в годовой сумме 399,69 тыс. руб.  Для определения расходов на производство и передачу тепловой энергии экспертной группой отдельно определены расходы на передачу тепловой энергии (теплоноситель «горячая вода»).  Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования:   |  |  | | --- | --- | | Индексы |  | | I Индексы-дефляторы |  | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 1,043 | | II Прочие индексы |  | | Индекс эффективности операционных расходов, % | 0,99 | | Индекс изменения количества активов (производство) | - | | Индекс изменения количества активов (передача) | 0 | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии со схемой теплоснабжения ГП «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области на период до 2024 года актуализированной на 2022 год величина отпуска в сеть (горячая вода) составляет 31,234 тыс. Гкал. С целью исключения отрицательных тарифных последствий, а также учитывая соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами принята величина полезного отпуска исходя из плановых объемов, учтенных на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, принятых на 2021 год и результирующего коэффициента, рассчитанного по передаче тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, в части передачи тепловой энергии использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | | |  | |
| Передача | | | | | | Передача | | | | |  | |
| 19 | | НВВ | | | | | | | | | | | | | 8 530,19 | | | | | | 8 079,65 | | | | | 450,54 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | 8 525,08 | | | | | | 8 079,65 | | | | | 445,43 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | 8 525,08 | | | | | | 8 079,65 | | | | | 445,43 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | 3 450,32 | | | | | | 2 986,89 | | | | | 463,43 | | | | | Исходя из объёмов и рекомендуемого тарифа на коллекторе (теплоноситель "вода") | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 27 | | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | 3 450,32 | | | | | | 2 986,89 | | | | | 463,43 | | | | | Исходя из объёмов и рекомендуемого тарифа на коллекторе (теплоноситель "вода") | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | 881,64 | | | | | | 885,03 | | | | | -3,39 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | 266,26 | | | | | | 267,28 | | | | | -1,02 | | | | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | 1 641,25 | | | | | | 1 647,57 | | | | | -6,32 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 34 | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | | | | | | 1 599,17 | | | | | | 1 605,33 | | | | | -6,16 | | | | |  | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | | | | | | | 286,75 | | | | | | 287,85 | | | | | -1,1 | | | | |  | |
| 43 | | Арендная плата | | | | | | | | | | | | | 399,69 | | | | | | 399,69 | | | | | 0 | | | | | В соответствии с представленными платежными поручениями по факту 2020 года | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 55 | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | 5,12 | | | | | | 0 | | | | | 5,12 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 450,54 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 450,54 тыс. руб.   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | Комментарии | | Поданная в сеть тепловая энергия | 33,5536 |  | | Потери тепловой энергии в сети | 2,1956 | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ от 30.10.2020 № 505 «Об определении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения» | | Полезный отпуск тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода), тыс. Гкал | 31,358 | С учетом планового полезного отпуска, принятого на 2021 год | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 7,7280 |  | | Население, тыс. Гкал | 15,037 |  | | Прочие потребители, тыс. Гкал | 8,593 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный стоимость передачи на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 079,65 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31,358 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Стоимость передачи тепловой энергии руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 257,66 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Рост ~~тарифа~~ стоимости относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,15 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии рассчитаны путём сложения величины тарифа на производство тепловой энергии для ООО «КБК энерго» и стоимости в части передачи тепловой энергии для ТСО.  Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» (теплоноситель «горячая вода»), составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «КБК энерго» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 1 526,29 | | | | | | | - | | | | - | - | | - | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 1618,06 | | | | | | | - | | | | - | - | | - | | - | | | | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 1 831,55 | | | | | | | - | | | | - | - | | - | | - | | | | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 1941,67 | | | | | | | - | | | | - | - | | - | | - | | | | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 106,01%.  Рост тарифов обусловлен ростом тарифов на производство тепловой энергии для ООО «КБК энерго».    Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**Выступил:** представитель общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго».

Представитель высказал своё мнение об отсутствии возражений относительно тарифов на тепловую энергию (мощность).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 414-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 207-РК, от 14.12.2020 № 427-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 и экспертным заключением от 23.11.2021 по делу № 39/Т-03/1194-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» (далее – предприятие или УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области с заявлением об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки на 2020 год (письмо вх. № 03/1584-21 от 30.04.2021).

Учредителем предприятия является администрация Муниципального образования «Малоярославецкий район».

УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения для потребителей государственного, муниципального, частного жилищного фонда на территории МР «Малоярославецкий район» Калужской области.

При проведении экспертизы размера тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Расчет тарифов за подключение (технологическое присоединение) производится по представленным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей застройки, с учетом положений пункта 116 Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При расчете расходов учитывался прогнозный индекс роста потребительских цен на 2022год 104,3%, согласно прогнозу социально экономического развития Российской Федерации, разработанного Министерством экономического развития РФ.

С учетом уточненных данных по подключённым объектам за 2021 год, размер запрашиваемых тарифов на 2022 год составил:

1. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения – 12,627 тыс. руб./ куб. м в сутки.

2. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения – 10,834 тыс. руб./ куб. м в сутки.

Для обоснования расчетов по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения представлены:

1. Расчет затрат на выполнение работ при подключении объектов заявителей, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них (калькуляции).

2. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку в централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей.

3. Реестр заявлений абонентов на 2021 год.

4. Акты выполненных работ по подключению в 2021 году.

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40куб. м в сутки.

По расчётам предприятия размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2022 год составил 12,627 тыс. руб./ куб. м в сутки, при количестве подключаемых объектов 21 и объеме нагрузки 19,13 куб. м в сутки и общих расходов в размере 241,563 тыс. руб., в том числе:

- Расходы за выдачу технических условий – 50,673 тыс. руб. (калькуляция затрат),

- Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей – 190,89 тыс. руб. (калькуляция затрат).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с подключением к централизованной системе водоснабжения объектов абонентов с учетом уточненных данных по подключаемым объектам за 9 месяцев 2021 года.

Экспертами с учетом анализа затрат, снижены расходы на сумму 89,454 тыс. руб., в том числе:

- на осуществление фактического подключения объектов абонентов к системе холодного водоснабжения – 83,385 тыс. руб.

- расходы за выдачу технических условий при подключении объектов абонентов к системе холодного водоснабжения – 6,069 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |  |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ХВС | По расчетам экспертов ХВС | Разница |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |  |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 241,563 | 152,109 | -89,454 |  |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 190,890 | 107,505 | -83,385 |  |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |  | 24,551 |  |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергети-ческие ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  | 82,954 |  |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 50,673 | 44,604 | -6,069 |  |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс.руб. |  |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |  |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 19,130 | 19,130 | 0,000 |  |
| 5 | Тариф на подключаемую нагрузку на 2022 год | тыс. руб./куб. м сут. | 12,627 | 7,951 |  |  |

Снижение затрат произошло за счёт пересмотра транспортных расходов, расходов на топливо и исключения общехозяйственных расходов в расходы, связанные с подключением.

Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, согласно пункту 117 Методических указаний, составила:

Тп,м =152,159 /19,13 =7,524 тыс. руб./куб. м в сутки. (без учета НДС).

При расчете расходов учитывался рост цен (тарифов) на 2022 год, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год. и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год – 104,3 %.

Расчет расходов и тарифных ставок на подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения приведен в приложении №1.

Комиссии предлагается установить ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2022 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Тарифная ставка\*  с 01.01.2022г.  по 31.12.2022г. |
| Холодное  водоснабжение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку,  (тыс. руб./куб. м в сутки) | - | 7,951 |

<\*> - Тарифная ставка указана без НДС.

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40куб. м в сутки.

По расчётам предприятия размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2022 год составил 10,834 тыс. руб./ куб. м в сутки (таб. №1), при количестве подключаемых объектов 4 шт., объеме нагрузки 3,96 куб. м в сутки и общих расходов в размере 42,904 тыс. руб., в том числе:

- Расходы за выдачу технических условий – 9,652 тыс. руб. (калькуляция затрат),

- Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей – 33,252 тыс. руб. (калькуляция затрат).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с подключением к централизованной системе водоотведения объектов абонентов с учетом уточненных данных по подключаемым объектам за 9 месяцев 2021 года.

Экспертами с учетом анализа затрат, снижены расходы на сумму 14,819 тыс. руб., в том числе:

- на осуществление фактического подключения объектов абонентов к системе водоотведеня – 16,711 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ВО | По расчетам экспертов ВО | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 42,904 | 28,085 | -14,819 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 33,252 | 16,541 | -16,711 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |  | 3,240 |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность) тепловую энергию, другие энергети-ческие ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  | 13,301 |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 9,652 | 11,544 | 1,892 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |  |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс.руб. |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 3,960 | 3,960 | 0,000 |
| 5 | Тариф на подключаемую нагрузку на 2022 год | тыс. руб./куб. м сут. | 10,834 | 7,092 |  |
|

Снижение затрат связано с уменьшением состава рабочих и уменьшения расходов по оплате труда.Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, согласно пункту 117 Методических указаний, составила:

Тп,м =28,085 /3,96 =7,092 тыс. руб./куб. м в сутки. (без учета НДС).

При расчете расходов учитывался рост цен (тарифов) на 2022 год, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год – 104,3 %.

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения приведен в приложении №2.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованные ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2022 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Тарифная ставка\*  с 01.01.2022г.  по 31.12.2022г. |
| Водоотведение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку,  (тыс. руб./куб. м в сутки) | - | 7,092 |

<\*> - Тарифная ставка указана без НДС.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год;

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки,на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 и экспертным заключением от 19.11.2021 по делу № 135/Пр-03/1584-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал» (далее – Предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год (письмо вх. 03/1434-21 от 28.04.2021).

Учредителем предприятия является Администрация МО «Город Обнинск». МП «Водоканал» оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения для потребителей государственного, муниципального, частного жилищного фонда на территории МО «Город Обнинск» Калужской области.

При проведении экспертизы размера тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Расчет тарифов за подключение (технологическое присоединение) производится по представленным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей застройки, с учетом положений пункта 116 Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При расчете расходов учитывался прогнозный индекс роста потребительских цен на 2022 год 104,3 %, согласно прогнозу социально экономического развития Российской Федерации, разработанного Министерством экономического развития РФ.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МП «Водоканал» заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40куб. м в сутки.

По расчётам предприятия размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения МП «Водоканал» на 2022 год составил 6,807 тыс. руб./ куб. м в сут., при количестве подключаемых объектов 14 и объеме нагрузки 57,42 куб. м в сутки и общих расходов в размере 390,837 тыс. руб., в том числе:

- Расходы за выдачу технических условий – 79,625 тыс. руб. (калькуляция затрат),

- Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей – 311,212 тыс. руб. (калькуляция затрат).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с подключением к централизованной системе водоснабжения объектов абонентов с учетом уточненных данных по подключаемым объектам на 2022 год.

Экспертами с учетом анализа затрат, снижены расходы на сумму 10,292 тыс. руб., в том числе:

- на осуществление фактического подключения объектов абонентов к системе холодного водоснабжения – 0,168 тыс. руб.

- расходы за выдачу технических условий при подключении объектов абонентов к системе холодного водоснабжения – 10,124 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ХВС | По расчетам экспертов ХВС | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 390,837 | 380,545 | -89,454 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 311,212 | 311,044 | -83,385 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность) тепловую энергию, другие энергети-ческие ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 79,625 | 69,501 | -6,069 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |  |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс.руб. |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 57,42 | 57,42 | 0,000 |
| 5 | Тариф на подключаемую нагрузку на 2022 год | тыс. руб./куб. м сут. | 6,807 | 6,627 |  |

Снижение затрат произошло за счёт снижения расходов на строительные материалы и исключения работ, не связанных с подключением.

Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, согласно пункту 117 Методических указаний, составила:

Тп,м =380,545 /57,42 =6,627 тыс. руб./куб. м в сут. (без учета НДС).

При расчете расходов учитывался рост цен (тарифов) на 2022 год, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год – 104,3 %.

Расчет расходов и тарифных ставок на подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения приведен в приложении №1.

Комиссии предлагается установить ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МП «Водоканал» на 2022 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Тарифная ставка\*  с 01.01.2022г.  по 31.12.2022г. |
| Холодное  водоснабжение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку,  (тыс. руб./куб. м в сутки) | - | 6,627 |

<\*> - Тарифная ставка указана без НДС.

3. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МП «Водоканал» заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40куб. м в сутки.

По расчётам предприятия размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения МП «Водоканал» на 2022 год составил 2,558 тыс. руб./ куб. м в сутки, при количестве подключаемых объектов 10 шт., объёме нагрузки 54,65 куб. м в сутки и общих расходов в размере 139,781 тыс. руб., в том числе:

- Расходы за выдачу технических условий – 51,912 тыс. руб. (калькуляция затрат),

- Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей – 87,869 тыс. руб. (калькуляция затрат).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с подключением к централизованной системе водоснабжения объектов абонентов с учетом уточненных данных по подключаемым объектам на 2022 год.

Экспертами с учетом анализа затрат, снижены расходы на сумму 2,269 тыс. руб., в том числе:

- Расходы за выдачу технических условий при подключении к системе водоотведения – 2,269 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ВО | По расчетам экспертов ВО | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 139,781 | 137,512 | -2,269 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 87,869 | 87,869 |  |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.2 | расходы на сырье и материалы | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.3 | расходы на электрическую энергию (мощность) тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей) | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 51,912 | 49,643 | -2,269 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков |  |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс.руб. |  |  |  |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс.руб. |  |  |  |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс.руб. |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 54,650 | 54,65 |  |
| 5 | Тариф на подключаемую нагрузку на 2022 год | тыс. руб./куб. м сут. | 2,558 | 2,516 |  |
|

Снижение затрат связано с уменьшением состава работ и уменьшения расходов по оплате труда.

Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку, согласно пункту 117 Методических указаний, составила:

Тп,м =137,512 /54,65 =2,516 тыс. руб./куб. м в сутки. (без учета НДС).

При расчете расходов учитывался рост цен (тарифов) на 2022 год, согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов:

- ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2022 год – 104,3 %.

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения приведен в приложении №2

Комиссии предлагается установить экономически обоснованные ставки тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МП «Водоканал» на 2022 год в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Тарифная ставка\*  с 01.01.2022г.  по 31.12.2022г. |
| Водоотведение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку,  (тыс. руб./куб. м в сутки) | - | 2,516 |

<\*> - Тарифная ставка указана без НДС.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» в отношении заявителей величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год;

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки,на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 и экспертным заключением от 15.11.2021 по делу № 58/Пр-03/1431-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения унитарного муниципального предприятия «Водоканал» г. Малоярославец в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» г. Малоярославец (далее – Предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки на 2022 год (письмо вх. № 03/1494-21 от 29.04.2021 г.).

Учредителем предприятия является Администрация МО ГП «Город Малоярославец».

УМП «Водоканал» г. Малоярославец оказывает услуги в сфере холодного водоснабжения для потребителей государственного, муниципального, частного жилищного фонда на территории ГП «Город Малоярославец» Калужской области.

При проведении экспертизы размера тарифов за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Расчет тарифов за подключение (технологическое присоединение) производится по представленным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей застройки, с учетом положений пункта 116 Методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания).

При расчете расходов учитывался прогнозный индекс роста потребительских цен на 2020 год 104,3 % согласно прогнозу социально экономического развития Российской Федерации, разработанного Министерством экономического развития РФ.

Испрашиваемый предприятием размер тарифов на подключение на 2022 год без учета НДС составляет:

|  |  |
| --- | --- |
| 1. На подключаемую нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения: | |
| - | 7,290 тыс. рублей/куб. м в сутки |
| Метод/способ/тип прокладки труб | открытый |
| 1. На протяженность сетей холодного водоснабжения: | |
| - диаметром 40 мм и менее | 1297,62 тыс. рублей/км |
| - диаметром 40 мм – 70 мм (включительно) | 1519,39 тыс. рублей/км |
| - диаметром 70 мм – 100 мм (включительно) | 1652,07 тыс. рублей/км |
| -диаметром 100 мм – 150 мм (включительно) | 3004,40 тыс. рублей/км |

|  |  |
| --- | --- |
| 1. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения: | |
| - | 4,991 тыс. рублей/куб. м в сутки |

|  |  |
| --- | --- |
| Метод/способ/тип прокладки труб | открытый |
| 1. На протяженность сетей водоотведения в самотечном режиме: | |
| - диаметром 100 мм – 150 мм (включительно) | 2486,97 тыс. рублей/км |
| 1. На протяженность сетей водоотведения в напорном режиме: | |
| - диаметром 40 мм – 70 мм (включительно) | 3024,44 тыс. рублей/км |
| - диаметром 70 мм – 100 мм (включительно) | 3919,70 тыс. рублей/км |

С учетом уточненных данных по подключённым объектам за 2021 год, размер запрашиваемых тарифов на 2022 год составил:

1. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения – 9,036 тыс. руб./ куб. м в сутки.

2. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения – 7,063 тыс. руб./ куб. м в сутки.

УМП «Водоканал» представлены:

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей.

2. Сметы на строительство сетей водоснабжения и водоотведения.

3. Реестр заявлений абонентов за 2021год.

4.Акты выполненных подключений к сетям водоснабжения и водоотведения за 2021год.

С учетом уточненных данных по подключённым объектам за 2021 год, размер запрашиваемых тарифов на 2022 год составил:

1. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоснабжения – 9,036 тыс. руб./ куб. м в сутки.

2. На подключаемую нагрузку к централизованной системе водоотведения – 7,063 тыс. руб./ куб. м в сутки.

УМП «Водоканал» представлены:

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей.

2. Сметы на строительство сетей водоснабжения и водоотведения.

3. Реестр заявлений абонентов за 2021год.

4.Акты выполненных подключений к сетям водоснабжения и водоотведения за 2021год.

В ходе рассмотрения представленных документов экспертами министерства сделаны замечания по расчету сметной стоимости строительства сетей холодного водоснабжения и водоотведения, соответственно и по расчету тарифных ставок на подключение (технологическое присоединение).

Предприятием представлены дополнительные материалы и расчеты сметной стоимости с учетом указанных замечаний.

Расчет ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам

холодного водоснабжения и водоотведения.

В соответствие пункту 86 Основ ценообразования, при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

С учетом вышеизложенного, для анализа стоимости выполняемых работ по строительству сетей предприятием произведен сравнительный расчет расходов по укрупненным сметным нормативам для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры НЦС 81-02-14-2021 Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации», утвержденных приказом министерства строительства и жилищно-коммунального Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр.

По расчету предприятия:

1. Расходы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения с дифференциацией по диапазонам диаметров и по типу прокладки водопроводных сетей, составят:

1.1. При открытом способе прокладки водопроводных сетей из полиэтиленовых труб, при глубине залегания до 2-х метров, в грунтах 2 типа, включая строительство водопроводного колодца:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица изм. | Диаметр 40 мм и менее | Диаметр от 40 мм до 70 мм (вкл.) | Диаметр от 70 мм до 100 мм (вкл.) | Диаметр от 100 мм до 150 мм (вкл.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  | ФЕР-2020 | ФЕР-2020 | ФЕР-2020 | ФЕР-2020 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование и инженерно-геодезические изыскания | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций (СМР) | тыс. руб. | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 1297,62 |  |  |  |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. |  | 1519,39 |  |  |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. |  |  | 1652,07 |  |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. |  |  |  | 3004,40 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 900,31 | | | |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. |  |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |  |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых | км | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 3.1.1 | протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 1,000 |  |  |  |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км |  | 1,000 |  |  |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км |  |  | 1,000 |  |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км |  |  |  | 1,000 |
| 4. | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 99,36 | | | |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./  км | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 5.1.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей на 2022 год | тыс. руб./  км | 1297,62 | 1519,39 | 1652,07 | 3004,40 |
| 5.1.2. | Действующий в 2021г тариф | тыс. руб./  км | Не устанавливался | Не устанавливался | Не устанавливался | Не устанавливался |
| 5.2. | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку с учетом ИПЦ на 2022 год K=1,043 | тыс. руб./  куб. м в сут. | 9,036 | | | |

1.1.2. Расходы, указанные в столбцах 4 и 5 таблицы 2, рассчитаны предприятием по сборникам ФЕР-2020 с индексом пересчета 5,97 в текущий уровень цен на 1-й квартал 2021г., в связи с отсутствием в таблице 14-06-003 НЦС 81-02-14-2021 показателей стоимости строительства на указанные диапазоны диаметров, а также с учетом положений «Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации», утвержденной приказом министерства строительства и ЖКХ РФ от 04.08.2020 № 421/пр. (далее – Методика № 421/пр.).

1.1.3. Расходы, указанные в столбцах 6, 7, таблицы 2, рассчитанные по сборникам ФЕР-2020 и не превысили величину, рассчитанную на основе по НЦС 81-02-14-2021. Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации» (далее – НЦС-2021).

1. Расходы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения с дифференциацией по диапазонам диаметров и по типу прокладки сетей водоотведения, составят:

2.1. При открытом способе прокладки сетей водоотведения из полиэтиленовых труб, при глубине залегания до 2-х метров, в грунтах 2 типа, включая строительство канализационного колодца:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица изм. | Диаметр от 40 мм до 70 мм (включительно) открытый способ, напорный режим | Диаметр от 70 мм до 100 мм (включительно) открытый способ, напорный режим | Диаметр от 100 мм до 150 мм (включительно) открытый способ, самотечный режим |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  | ФЕР-2020 | ФЕР-2020 | ФЕР-2020 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 2486,97 | 3024,44 | 3919,70 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс. руб. | 2486,97 | 3024,44 | 3919,70 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.4 | расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций (СМР) | тыс. руб. | 2486,97 | 3024,44 | 3919,70 |
| 1.1.5 | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.3 | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 2486,97 | 3024,44 | 3919,70 |
| 2.1.1 | расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. |  |  |  |
| 2.1.2 | расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | 2486,97 |  |  |
| 2.1.3 | расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | тыс. руб. |  | 3024,44 |  |
| 2.1.4 | расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. |  |  | 3919,70 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 398,372 | | |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс. руб. |  |  |  |
| 3 | Протяженность сетей | км |  |  |  |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых сетей | км | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | км | 1,000 |  |  |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно) | км |  | 1,000 |  |
| 3.1.4 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | км |  |  | 1,000 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 56,4 | | |
| 5 | Предлагаемые тарифы на подключение |  |  |  |  |
| 5.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей | тыс. руб./км | 4 911,428 | 10 924,381 | 6 077,602 |
| 5.1.1 | Базовая ставка тарифа на протяженность сетей на 2022 год | тыс. руб./км | 2486,97 | 3024,44 | 3919,70 |
| 5.1.2 | Действующий тариф в 2021 году | тыс. руб./км | Не устанавливался | Не устанавливался | Не устанавливался |
| 5.2. | Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку с учетом ИПЦ на 2022 год K=1,043 | тыс. руб./  куб. м в сут. | 7,063 | | |

2.1.2. Расходы, указанные в столбце 4, 5 таблицы 3, рассчитаны предприятием по сборникам ФЕР-2020 с индексом пересчета 9,26 в текущий уровень цен на 1-й квартал 2021г. и на 2022 года, в связи с отсутствием в таблице 14-07-003 НЦС 81-02-14-2021 показателей стоимости строительства на указанный диапазон диаметров, с учетом положений Методики № 421/пр.

2.1.3. Расходы, указанные в столбце 6, таблицы 3, рассчитаны предприятием по показателям сборника ФЕР-2020.

Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку в размере 1 298,682 тыс. руб., указанные в таблицах 5 и 6, рассчитаны предприятием по калькуляции затрат на выполнение работ при подключении (технологическом присоединении) к сетям водоотведения, включая расходы на присоединение трубопроводов, с учетом ИПЦ 1,043 на 2022.

Экспертной группой проведён анализ расходов, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. м в сутки, в результате которого:

Расчетный объем расходов на осуществление подключения объектов абонентов не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, заявленный предприятием в размере:

* 1. На холодное водоснабжение – 744,549 тыс. руб.,
  2. На водоотведение – 404,694 тыс. руб.,

Экспертами снижены расходы на сумму:

* 1. На холодное водоснабжение – 155,761 тыс. руб.,

Расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, с учетом роста цен (тарифов) 1,043 % на 2022 год, рассчитан по калькуляции затрат на выполнение работ при подключении (технологическом присоединении).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система | Наименование тарифной ставки | на 2022 год | | | Примечание |
| Расходы предприятия (ИПЦ=1,043) | Расходы по экспертизе (ИПЦ=1,043) | Отклонение |
| Холодное водоснабжение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (тыс. руб./ куб. м в сутки) | 900,31 | 744,549 | -155,761 | Расходы на оформление и врезку |
| Водоотведение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (тыс. руб./ куб. м в сутки) | 398,372 | 404,694 | +6,322 | Расходы на оформление и присоединение |

Изменение расходов произошло в связи с изменения сметных расчетов на врезку (присоединение) трубопроводов и применения расходов за 2021 год.

Рост расходов связан с изменением сметной стоимости работ в 2021 году.

1. Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей холодного водоснабжения диаметром d и объектов на них, заявленный предприятием в размере 7473,48 тыс. руб. снижен на сумму 805,456 тыс. руб. и составил 6668,024 тыс. руб. без учета НДС.
2. Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей водоотведения диаметром d и объектов на них, заявленный предприятием в размере 9431,110 тыс. руб. снижен на сумму 2350,804 тыс. руб. и составит 7080,306 тыс. руб. без учета НДС.

Результаты расчетов по пунктам 2 и 3 представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | на 2022 год | | | Примечание |
| Расходы предприятия | Расходы по экспертизе (ИПЦ=1,043) | Отклонение |
| Расходы на холодное водоснабжение | | | | | | |
| Холодное водоснабжение | ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения  (тыс. руб./км) | 40 мм и менее | 1297,62 | 1058,181 | -239,439 | СМР по ФЕР-2020 |
| 40 – 70 мм (включительно) | 1519,39 | 1289,781 | -229,609 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 1652,07 | 1428,575 | -223,495 |
| 100 - 150 мм (включительно) | 3004,40 | 2891,487 | -112,913 |  |
| ВСЕГО | | | 7473,48 | 6668,024 | -805,456 |  |
| Расходы на водоотведение | | | | | | |
| Водоотведение | Самотечный режим | |  |  |  |  |
| ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (тыс. руб./куб. м в сутки) | 100 – 150 мм (включительно) | 2486,97 | 2075,228 | -411,742 | СМР по ФЕР-2020 |
| Напорный режим | |  |  |  |  |
| ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей водоотведения к объектам централизованной системы водоотведения (тыс. руб./км)) | 40 – 70 мм (включительно) | 3024,44 | 2116,888 | -907,552 | СМР по ФЕР-2020 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 3919,70 | 2888,190 | -1031,510 | СМР по ФЕР-2020 |
| ВСЕГО | | | 9431,110 | 7080,306 | - 2350,804 |  |

Изменение расходов произошло по следующим причинам:

* 1. Изменение произошло за счет изменения видов работ в сметных расчетах и объёмов выполняемых работ.
  2. Откорректирован объем песка, учтенный на засыпку траншей и котлованов, так как объем излишнего грунта определяется на основании проектных данных или нормативных документов, используемых при проектировании и (или) строительстве таких объектов.
  3. Откорректирована глубина заложения сетей водоотведения, вместо 2,2 м принята в расчеты 2,0 м, согласно сведениям фактической эксплуатации канализационных сетей предприятием.
  4. Исключены из расчетов расходы на проведение работ по водоотливу, в связи с отсутствием проектных данных или нормативных документов на типы грунтов: к неустойчивым грунтам следует относить песчаные, гравелистые и другие несвязные грунты, к устойчивым – глинистые, суглинистые и другие связные грунты.
  5. В связи с корректировкой в локальных сметных расчетах объемов работ, согласно пунктам 4 и 6 для сетей холодного водоснабжения в диапазоне диаметров: 70 – 100 мм (включительно); 100 - 150 мм (включительно); при открытом способе прокладки, расходы приняты по ФЕР-2020, вместо НЦС 81-02-14-2021.
  6. В связи с корректировкой в локальных сметных расчетах объемов работ, согласно пунктам 4 - 6 для сетей водоотведения в диапазоне диаметров: 70 – 100 мм (включительно) при открытом способе прокладки в напорном режиме, расходы приняты по ФЕР-2020, вместо НЦС 81-02-14-2021.

7. Для диапазона диаметров: 40 мм и менее; 40 – 70 мм (включительно) при открытом способе прокладки сетей холодного водоснабжения и водоотведения в расчеты принят показатель расходов по ФЕР-2020, вместо НЦС 81-02-14-2021.

8.Ставки тарифов за протяженность на диапазон диаметров: 100 - 150 мм (включительно) для сетей водоотведения при открытом способе прокладки в самотечном режиме рассчитанные по ФЕР-2020.

Расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ГП «Калугаоблводоканал» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. м в сутки с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, приведен в приложении 1, 2 к экспертному заключению.

Ставки тарифов на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, с учётом представленных предприятием данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.

В соответствии с пунктом 116 Методических указаний ставки тарифов устанавливаются дифференцированно по диапазону диаметров водопроводных и канализационных сетей, а также условий их прокладки.

Комиссии предлагается установить на 2022 год:

1. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения унитарного муниципального предприятия «Водоканал» г. Малоярославец в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Период действия тарифов  с 01.01.2022 г.  по 31.12.2022 г. |
| Открытый способ прокладки |
| Холодное  Водоснабжение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (тыс. руб./ куб. м в сутки) | - | 7,567 |
| ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения  (тыс. руб./км) | 40 мм и менее | 1058,181 |
| 40 – 70 мм (включительно) | 1289,781 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 1428,575 |
| 100 – 150 мм (включительно) | 2891,487 |
| 150 – 200 мм (включительно) | 0,0 |
| 200 – 250 мм (включительно) | 0,0 |

2. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения унитарного муниципального предприятия «Водоканал» г. Малоярославец в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Централизованная система, к которой присоединяется объект заявителя | Наименование тарифной ставки | Диаметр сети | Период действия тарифов  с 01.01.2022 г.  по 31.12.2022 г. |
| Открытый способ прокладки |
| Водоотведение | ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (тыс. руб./куб. м в сутки) | - | 7,175 |
| ставка тарифа за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения сетей водоотведения к объектам централизованной системы водоотведения (тыс. руб./км) | Самотечный режим | |
| 100 – 150 мм (включительно) | 2075,228 |
| Напорный режим | |
| 40 – 70 мм (включительно) | 2116,888 |
| 70 – 100 мм (включительно) | 2888,190 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения унитарного муниципального предприятия «Водоканал» г. Малоярославец в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки, на 2022 год;

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения унитарного муниципального предприятия «Водоканал» г. Малоярославец в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых не превышает 40 куб. метров в сутки,на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 и экспертным заключением от 18.11.2021 по делу № 91/Пр-03/1494-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 339-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2019-2023 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории МО ГП «Город Балабаново» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 380-РК, от 07.12.2020 № 316-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Калужская энергосетевая компания» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1134029000885 | |
| ИНН | | | | | | 4029048676 | |
| КПП | | | | | | 400301001 | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | производство и передача тепловой энергии | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | 249010, область Калужская, район Боровский, город Боровск, улица Володарского, дом 56, оф. 1 | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. |
|
|
| 2022 | | | 2 340,45 | | | | 283 208,1 |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 339-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (7 котельных и тепловые сети), находятся у организации в концессии. Представлено концессионное соглашение от 3 июня 2016 года № 1, заключенное с администрацией МО ГП «Город Балабаново». | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года).  ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Балабаново» на период 2016-2022 годы. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в необходимую валовую выручку ТСО на 2019 год, прилагается.  Информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений приведена в таблице: | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед. изм. | Отчетный период 2019 год | Итого по инвестиционной программе |
| 1 | Стоимость инвестиционной программы | тыс. руб. | 53 453,5 | 324 095,62 |
| 2 | Срок начала строительства производственных объектов |  | 2020 | 2016 |
| 3 | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов |  | 2020 | 2020 |
| 4 | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. | тыс. руб. | Х | |
| 4.1 | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | тыс. руб. | 11 615,18 | 44 421,02 |
| 4.2 | неиспользованные средства на начало года | тыс. руб. |  |  |
| 4.3 | прибыль | тыс. руб. | 15 487,62 | 75 495,52 |
| 4.4 | кредитные средства | тыс. руб. | - | 48 026,69 |
| 4.5 | плата за подключение к системе теплоснабжения | тыс. руб. | - | - |
| 4.6 | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | тыс. руб. | 26 350,71 | 156 152,38 |
| 5 | Объем незавершенных капитальных вложений | тыс. руб. |  | 14 040,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами приняты объёмы полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год с учётом объёмов, представленных ТСО, а также в соответствии с прогнозным балансом тепловой энергии, предусмотренным концессионным соглашением. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии семи котельных. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | 2 | | | | | | | 3 | | | | |
| 1) Котельная ул. Коммунальная; 2) Котельная ул. Московская; 3) Котельная ул. Южная; 4) Котельная ул. Лесная; 5) Котельная ул. Боровская; 6) Котельная ул. Дзержинского; 7) Котельная Дом отдыха «Балабаново». | | | | нет | | | | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | 161,69 | | принят в соответствии со значением предусмотренным концессионным соглашением на 2022 год | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | 9,9599 | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам Открытое акционерное общество «Малоярославецмежрайгаз» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048.  При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя из прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР).  Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. При этом, в соответствии со статьёй 256 главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации в расчёте не учитывается амортизация имущества, созданного за счёт бюджетных средств, направленных на выполнение мероприятий инвестиционной программы. Кроме того, основываясь на разъяснениях ФАС России из расчета исключены амортизационные отчисления по имуществу, переданному организации по концессионному соглашению; | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  г) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);  д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 15 497,72 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 5 705,86 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). Остаток на последующие периоды регулирования 9 791,86 тыс. руб. (недополученный доход). | | Экспертами также учтена корректировка в сумме (минус) 3 727,38 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 год и разделённая на период 2021 - 2022 годы. |   Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 1 978,48 тыс. руб. (+5 705,86-3 727,38)  ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения городского поселения «Город Балабаново» на период 2016-2022 годы.  Плановое распределение инвестиционной составляющей по статьям затрат в 2020 году приведено в таблице.     |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п строки сметы | Наименование показателя | Размер средств, тыс. руб. | | 8. | Амортизация производственного оборудования | 7 536,56 | | 13.1. | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 16 919,93 | |  | Итого | 24 456,49 |   Следовательно, сумма инвестиционных расходов на 2020 год за счет тарифного источника, отражённая в финансовом плане инвестиционной программы ТСО, составляет 24 456,49 тыс. руб. (7 536,56 + 16 919,93).  Произведен расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в 2020 году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, по формуле:    = 24 456,49 тыс. руб. - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на 2020 год;  = 24 456,49 тыс. руб. - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в 2020 году в сфере теплоснабжения;  =    = 24 456,49 тыс. руб. - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке, за счет всех источников финансирования, за исключением платы за подключение к системе теплоснабжения, заемных средств, расходы на погашение и (или) обслуживание которых не учтены при установлении тарифов, а также средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;  = 120,006 тыс. Гкал - плановый полезный отпуск тепловой энергии  = 96,5895 тыс. Гкал -фактический полезный отпуск тепловой энергии (статистические данные представленные ТСО).  = 19 684,35 тыс. руб. (24 456,49 / 120,006 \* 96,5895).  Таким образом, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в 2020 году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, составил 5 929,07 тыс. руб. (24 456,49 \* (24 456,49 / 19 684,35 – 1)) и учтена экспертами при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год.  В отношении корректировки, связанной с показателями надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.  В соответствии с Отчетом ООО «КЭСК» (г. Балабаново) о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2019 год (далее - Отчет о достижении плановых показателей), представленным в адрес министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (форма № 6.2-ИП ТС), плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения достигнуты.  В результате анализа показателей энергетической эффективности экспертами сделаны следующие выводы.  В соответствии с пунктами 35 и 38 Основ ценообразования в случае, если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, для регулирования тарифов на тепловую энергию применяются удельный расход топлива и уровень потерь тепловой энергии, указанный в концессионном соглашении на соответствующий год действия концессионного соглашения.  В соответствии с Отчетом о достижении плановых показателей фактическое значение показателя «удельный расход топлива» не превышает предусмотренный концессионным соглашением. Фактическое значение показателя «величина технологических потерь при передаче тепловой энергии» превышает предусмотренный концессионным соглашением. При этом, превышение уровня потерь тепловой энергии над плановыми величинами экспертами не учитывается при расчете необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования.  Следовательно, соответствующая корректировка НВВ организации экспертами не проводилась. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | |
| № | Статьи расходов | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения |
| Передача | | | Производство | Всего | | | Передача | Производство | | Всего |
|  | НВВ | | 20 023,92 | | | 263 184,18 | 283 208,1 | | | 20 283,04 | 253 485,33 | | 273 768,37 | 9 439,73 |  |
|  | Итого расходов | | 17 927,72 | | | 230 158,07 | 248 085,78 | | | 18 025,07 | 223 906,07 | | 241 931,13 | 6 154,65 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 17 927,72 | | | 230 158,07 | 248 085,78 | | | 18 025,07 | 223 906,07 | | 241 931,13 | 6 154,65 |  |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | | 125 783,95 | 125 783,95 | | | 0 | 126 831,64 | | 126 831,64 | -1 047,69 | ТСО завышен объем природного газа |
| 2 | Энергия, в том числе | | - | | | 23 632,85 | 23 632,85 | | | 0 | 23 242,77 | | 23 242,77 | 390,08 | ТСО завышена прогнозируемая цена электроэнергии |
| 3 | Затраты на оплату труда | | 4 830,03 | | | 27 043,87 | 31 873,91 | | | 4 857,98 | 27 200,35 | | 32 058,33 | -184,42 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | 1 458,67 | | | 8 167,25 | 9 625,92 | | | 1 467,11 | 8 214,5 | | 9 681,61 | -55,69 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ |
| 5 | Холодная вода | | - | | | 4 016,45 | 4 016,45 | | | 0 | 3 956,62 | | 3 956,62 | 59,83 |  |
| 6 | Водоотведение | | - | | | 816,77 | 816,77 | | | 0 | 793,45 | | 793,45 | 23,32 |  |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | 735,3 | | | 3 165,53 | 3 900,83 | | | 739,55 | 3 183,84 | | 3 923,4 | -22,57 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 8 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | 9 374,51 | | | 11 734,06 | 21 108,57 | | | 9 428,75 | 11 801,95 | | 21 230,7 | -122,13 |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | - | | | 767,4 | 767,4 | | | 0 | 771,84 | | 771,84 | -4,44 |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | 426,69 | | | 3 775,02 | 4 201,71 | | | 429,16 | 3 796,87 | | 4 226,02 | -24,31 |
| 11 | Расходы на обучение персонала | | - | | | 289,74 | 289,74 | | | 0 | 291,42 | | 291,42 | -1,68 |
| 12 | Прочие операционные расходы | | - | | | 1 203,75 | 1 203,75 | | | 0 | 1 210,72 | | 1 210,72 | -6,97 |
| 13 | Арендная плата | | - | | | 787,65 | 787,65 | | | 0 | 791,47 | | 791,47 | -3,82 |  |
| 14 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | - | | | 2 106,63 | 2 106,63 | | | 0 | 2 462,61 | | 2 462,61 | -355,98 | Принято в размере фактически сложившихся расходов за 2020 год, а также с учетом предложения ТСО |
| 15 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 1 102,51 | | | 6 237,34 | 7 339,85 | | | 1 102,51 | 6 237,34 | | 7 339,85 | 0 |  |
| 16 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | - | | | 10 629,78 | 10 629,78 | | | 0 | 3 118,67 | | 3 118,67 | 7 511,11 | В соответствии с расчётом задолженность по займу на начало 2022 года составит 22 276,23 тыс. руб., планируемый процент по обслуживанию займа - 14% |
| 18 | Прибыль | | 2 096,2 | | | 20 448,04 | 22 544,24 | | | 2 257,98 | 21 671,71 | | 23 929,69 | -1 385,45 |  |
|  | Нормативная прибыль | | 1 254,94 | | | 16 111,06 | 17 366 | | | 1 356,73 | 16 973,92 | | 18 330,65 | - 964,65 | В соответствии с условиями концессионного соглашения нормативный уровень прибыли на 2021 год составляет 7 % |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль | | 841,26 | | | 4 336,98 | 5 178,24 | | | 901,25 | 4 697,79 | | 5 599,04 | -420,80 |  |
| 19 | Суммарная корректировка НВВ | | - | | | 12 578,07 | 12 578,07 | | | 0 | 7 907,55 | | 7 907,55 | 4 670,52 |  |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | - | | | 12 578,07 | 12 578,07 | | | 0 | 5 144,65 | | 5 144,65 | 7 433,42 | Пояснение см. в приложении к экспертному заключению |
|  | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | | - | | | - | - | | | 0 | 2 762,9 | | 2 762,9 | -2 762,9 |  |
|  | Сумма снижения | | - | | | - | - | | | - | - | | - | 9 439,73 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 9 439,73 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | 2,9 | | |  | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | 13,71 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из непревышения уровня потерь, учтённого концессионным соглашением (в сумме 16,609 тыс. Гкал) | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | 9,96 | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | 137,61 | | |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | 134,72 | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | 121,0060 | | | Исходя из объёмов, учтённых в концессионном соглашении | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | 20,5725 | | |  | | | | | | | | |
| Население | | | | 82,2453 | | |  | | | | | | | | |
| Отопление | | | | 62,1105 | | |  | | | | | | | | |
| ГВС | | | | 20,1348 | | |  | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | 18,1882 | | |  | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 273 768,37 | |  | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | 20 283,04 | | - | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,02 | | - | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 121,01 | |  | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100 | | - | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 2 262,54 | | 2 262,54 | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | 167,62 | | - | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 103,02 | | - | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории МО ГП «Город Балабаново» составили: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | Год | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2196,15 | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2262,54 | | - | - | | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2635,38 | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2715,05 | | - | - | | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,02%. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 339-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2019-2023 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории МО ГП «Город Балабаново» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 380-РК, от 07.12.2020 № 316-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 и экспертным заключением от 23.11.2021 по делу № 140/Т-03/1375-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 473-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Боровск», на 2018-2022 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 338-РК, от 16.12.2019 № 376-РК, от 30.11.2020 № 281-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Калужская энергосетевая компания» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1134029000885 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4029048676 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249010, область Калужская, район Боровский, город Боровск, улица Володарского, дом 56, оф. 1 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (пятый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 2 614,68 | | | | | | | | 91 656,12 | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 473-РК на период 2018 - 2022 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в концессии. Представлено концессионное соглашение между администрацией МО ГП «Город Боровск» и ООО «Калужская энергосетевая компания» от 11 ноября 2015 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами приняты объёмы полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год с учётом объёмов, представленных ТСО, а также в соответствии с прогнозным балансом тепловой энергии, предусмотренным концессионным соглашением. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии девяти котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | Котельные, не учтенные в тарифах |
| 1 | | | | | | | | | | | | | 2 | | | 3 |
| 1. Котельная «Институт, г. Боровск, пос. ВНИИФБиП, стр. 1; 2. Котельная школы №1, г. Боровск, ул. Ленина, д. 26, стр. 2 3. Котельная «Рябушки», г. Боровск, ул. Большая, стр. 2 4. Котельная школы №3, г. Боровск, ул. Женщин-Работниц, д. 1 5. Котельная «Коммунистическая», г. Боровск, ул. Коммунистическая, д. 63, стр. 10 6. Котельная ФОК, г. Боровск, ул. 1 Мая, д.50 7. Котельная «Циолковского», г. Боровск, ул. Циолковского, стр. 1 8. Котельная «Вега», г. Боровск, ул. Мира, стр. 1 9. Котельная г. Боровск, ул. Некрасова, стр. 1 | | | | | | | | | | | | | нет | | | нет |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 161,26 | | | | | | №227 от 09.06.2014 | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | - | | | | | | не утвержден | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | 15,08 % | | | | | | №227 от 09.06.2014 | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам Открытое акционерное общество «Малоярославецмежрайгаз» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики  Калужской области на 2022 год |   По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048.  При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя из прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1 885,74 тыс. руб. (недополученный доход). К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2019 года в сумме  570,50 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 и 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 957,30 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения |
| Передача | | | Производство | | Всего | | Передача | Производство | | Всего |
|  | НВВ | | | 17 354,9 | | | 74 301,22 | | 91 656,12 | | 18 808,98 | 69 425,18 | | 88 234,16 | 3 421,96 |  |
| 1 | Налог на прибыль | | | - | | | - | | - | | 23,51 | 86,07 | | 109,58 | -109,58 |  |
|  | Итого расходов | | | 16 509,65 | | | 71 170,66 | | 87 680,31 | | 18 714,93 | 68 510,41 | | 87 225,34 | 454,97 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 16 509,65 | | | 71 170,66 | | 87 680,31 | | 18 691,42 | 68 424,34 | | 87 115,76 | 564,55 |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 38 402,04 | | 38 402,04 | | 0 | 39 068,88 | | 39 068,88 | -666,84 | Прогнозируемый индекс роста цены природного газа (1,048) сложился выше планируемого ТСО (1,03) |
| 3 | Энергия, в том числе | | | - | | | 8 626,53 | | 8 626,53 | | 0 | 8 469,75 | | 8 469,75 | 156,78 | ТСО завышена прогнозируемая цена электроэнергии |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | 10 210,1 | | | 8 335,2 | | 18 545,3 | | 11 938,3 | 6 211,54 | | 18 149,84 | 395,46 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | 3 083,45 | | | 2 517,23 | | 5 600,68 | | 3 605,37 | 1 875,89 | | 5 481,25 | 119,43 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ |
| 6 | Холодная вода | | | - | | | 1 298,73 | | 1 298,73 | | 0 | 1 285,7 | | 1 285,7 | 13,03 | ТСО завысило прогнозируемую цену (тариф) |
| 7 | Водоотведение | | | - | | | 251,22 | | 251,22 | | 0 | 248,75 | | 248,75 | 2,47 | ТСО завысило прогнозируемую цену (тариф) |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 990,81 | | | 882,2 | | 1 873,01 | | 956,27 | 887,3 | | 1 843,57 | 29,44 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | 2 982,2 | | 2 982,2 | | 0 | 2 999,45 | | 2 999,45 | -17,25 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 105,04 | | | 1 304,96 | | 1 409,99 | | 101,38 | 1 312,51 | | 1 413,88 | -3,89 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 11 | Расходы на служебные командировки | | | - | | | 13 | | 13 | | 0 | 13,07 | | 13,07 | -0,07 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 12 | Расходы на обучение персонала | | | - | | | 63,69 | | 63,69 | | 0 | 64,06 | | 64,06 | -0,37 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 13 | Услуги банков | | | - | | | - | | - | | 147,3 | 90,79 | | 238,09 | -238,09 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 14 | Прочие операционные расходы | | | 152,62 | | | 90,26 | | 242,89 | | 0 | 0 | | 0 | 242,89 |  |
| 15 | Арендная плата | | | 712,12 | | | 1 081,84 | | 1 793,96 | | 687,3 | 1 087,82 | | 1 775,12 | 18,84 |  |
| 16 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | 1 085,09 | | 1 085,09 | | 0 | 572,35 | | 572,35 | 512,74 |  |
| 17 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 1 255,51 | | | 4 236,48 | | 5 491,99 | | 1 255,51 | 4 236,48 | | 5 491,99 | 0 | В соответствии с представленной ведомостью амортизации основных средств за 2020 год |
| 18 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | 1 497,2 | | 1 497,2 | | 0 | 570,5 | | 570,5 | 926,7 |  |
| 19 | Прибыль | | | 845,26 | | | 1 633,35 | | 2 478,61 | | 94,04 | 344,27 | | 438,32 | 2 040,29 |  |
|  | Сумма снижения | | | - | | | - | | - | | - | - | | - | 3 421,96 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 421,96 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,89 | | |  | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 6,38 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из не превышения уровня потерь, учтённого концессионным соглашением (6,38 тыс. Гкал) | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 42,33 | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 41,43 | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 35,0544 | | | Исходя из объёмов, учтённых в концессионном соглашении | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 12,6105 | | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | | 18,8200 | | |  | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | 15,1791 | | |  | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 3,6409 | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 3,6240 | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | 88 234,16 | |  | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | 18 808,98 | | - | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,04 | | - | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 35,05 | |  | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 100 | | - | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | 2 517,06 | | 2 517,06 | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | 536,57 | | - | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,04 | | - | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Боровск» на (пятый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 - 2022 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 2442,83 | | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2517,06 | | | - | - | | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 2931,40 | | | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 3020,47 | | | - | - | | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,04%. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 473-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Боровск», на 2018-2022 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 338-РК, от 16.12.2019 № 376-РК, от 30.11.2020 № 281-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 120/Т-03/1426-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 259-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 126-РК, от 16.11.2020 № 167-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |  |  | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ГАУЗ Калужской области Калужский санаторий «Спутник» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000914409 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4024007147 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 402401001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249406, Калужская область, Людиновский район, территория н/п Спутник | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249406, Калужская область, Людиновский район, территория н/п Спутник | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1 941,96 | | | | | | | | 4 466,52 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 259-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче, находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 207430 от 09.08.2011г. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют данные по объему полезного отпуска, а также в связи с некорректным предоставление данных в статистической форме 46-ТЭ и в отчете о фактических расходах объем ПО принят экспертами исходя из планового объема, утвержденного на 2021 год.  Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | 3 | | | | | | |
| котельная, расположенная по адресу: Калужская область, Людиновский район, территория санатория «Спутник» | | | | | нет | | | | | | нет | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | 158,58 | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя из прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует. Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 101,15 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами не будет учтена корректировка НВВ за 2019 год в связи с некорректным представлением объема полезного отпуска в отчете по статистической форме № 46 ТЭ (полезный отпуск «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей)» за 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 145,07 тыс. руб. (недополученный доход). При расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год учтена корректировка в сумме 15 тыс. руб. Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ 2020 года (130,07 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 15,0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | Передача | Производство | Всего |
| 19 | НВВ | | | | - | | 4 466,52 | | 4 466,52 | 219,58 | 4 333,33 | 4 552,91 | -86,39 | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | - | | 4 466,52 | | 4 466,52 | 219,58 | 4 318,33 | 4 537,91 | -71,39 | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | 4 466,52 | | 4 466,52 | 219,58 | 4 318,33 | 4 537,91 | -71,39 | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 2 290,98 | | 2 290,98 | 0 | 2 311,1 | 2 311,1 | -20,12 | | ТСО занижена цена газа | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | | 354,59 | | 354,59 | 0 | 358,5 | 358,5 | -3,91 | | ТСО занижена цена эл. энергии | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | - | | 509,1 | | 509,1 | 168,65 | 843,25 | 1 011,9 | -502,8 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | 153,75 | | 153,75 | 50,93 | 254,66 | 305,59 | -151,84 | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,2 %) | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | | 30,67 | | 30,67 | 0 | 30,46 | 30,46 | 0,21 | | ТСО завышена цена питьевой воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | | - | | 13,91 | | 13,91 | 0 | 13,83 | 13,83 | 0,08 | | ТСО завышена цена стоков | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | 485,16 | | 485,16 | 0 | 185,5 | 185,5 | 299,66 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | - | | 377,11 | | 377,11 | 0 | 225,7 | 225,7 | 151,41 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | 12 | | 12 | 0 | 38 | 38 | -26 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | - | | 9,9 | | 9,9 | 0 | 9,9 | 9,9 | 0 | | Согласно приложенному полису страхования | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | 229,35 | | 229,35 | 0 | 47,44 | 47,44 | 181,91 | | ТСО ошибочно представлена сумма амортизации, экспертами учитывается сумма амортизации согласно приложенной амортизационной ведомости | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | - | | - | 0 | 15 | 15 | -15 | | Экспертами принимается в расчет часть корректировки НВВ, рассчитанной по 2020 году в сумме 15 тыс. руб. Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ 2020 года (130,07 тыс. руб.). | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | | - | - | - | - | -86,39 | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 86,39 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,05 | | | | С учетом уровня (2.01 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 2,01 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,08 | | | | С учетом уровня (3.1 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 3,1 | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 2,42 | | | |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 2,38 | | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 2,3 | | | | В актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют данные по объему полезного отпуска, а также в связи с некорректным предоставление данных в статистической форме 46-ТЭ и в отчете о фактических расходах объем ПО принят экспертами исходя из планового объема, утвержденного на 2021 год | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 2,01 | | | |  | | | | | | | | |
| Население | | | | | 0,29 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | 0,14 | | | |  | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | 0,14 | | | |  | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2022 | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 4 552,91 | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | 219,58 | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,99 | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 2,3 | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 100 | | | |  | |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 979,53 | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 95,47 | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,99 | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 1903,56 | | - | - | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1979,53 | | - | - | - | - | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2284,27 | | - | - | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2375,44 | | - | - | - | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 259-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области «Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 126-РК, от 16.11.2020 № 167-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 37/Т-03/1192-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 193-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Дом» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 209-РК, от 30.11.2020 № 279-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Дом» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Дом» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1074028001178 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4028038869 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248012, область Калужская, город Калуга, улица Кибальчича, 8, оф. 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248012, область Калужская, город Калуга, улица Кибальчича, 8, оф. 1 | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф на тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 1975,84 | | | | | | | | | | | | | | 28 466,2 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 193-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: свидетельство  о государственной регистрации права от 24.01.2011. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,031 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии представлена  в актуализированной на 2022 год схеме теплоснабжения муниципального образования,  в связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с данными схемы теплоснабжения МО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | 3 | | | |
| Котельная, ул. Кибальчича, д.8 | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | нет | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | 157,04 кг у.т./Гкал | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | 0,867 тыс. Гкал | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России, приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.06.2021 № 14-РК «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Калужской области» на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа. По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,031. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов;  - расходы по сомнительным долгам приняты на основании фактической дебиторской задолженности населения, в размере 2 % от НВВ, относимой на население, установленной для ТСО на предыдущий расчетный период регулирования. В соответствии с документами, свидетельствующими о наличии долгов, нереальных ко взысканию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 146,6 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 35,00 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Оставшаяся сумма корректировки 111,6 тыс. руб. (недополученный доход) планируется экспертами к включению в расчет тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | Передача | Производство | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | 1 425,69 | | | | | 27 040,51 | | | | 28 466,2 | | 1 034 | 25 047,32 | | 26 081,33 | | | 2 384,87 | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | 1 375,69 | | | | | 26 925,51 | | | | 28 301,2 | | 982,1 | 24 408,13 | | 25 390,23 | | | 2 910,97 | |  |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | 268,9 | | | | 268,9 | | 10,34 | 250,12 | | 260,46 | | | 8,44 | | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 1 375,69 | | | | | 26 656,61 | | | | 28 032,3 | | 971,76 | 24 158,01 | | 25 129,77 | | | 2 902,53 | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | 13 759,13 | | | | 13 759,13 | | 0 | 13 722,61 | | 13 722,61 | | | 36,52 | | Расходы определены с учетом планового объема отпущенной тэ, уд. расхода и плановой цены топлива |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | 395,28 | | | | | 1 581,12 | | | | 1 976,4 | | 0 | 1 997,56 | | 1 997,56 | | | -21,16 | | Расходы определены с учетом планового объема произведенной тэ, нормативного удельного расхода элэн на выработку 1 Гкал и прогнозной цены элэ.эн. |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | 365,33 | | | | | 1 968,71 | | | | 2 334,05 | | 360,47 | 1 956,71 | | 2 317,18 | | | 16,87 | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 110,33 | | | | | 594,55 | | | | 704,88 | | 108,14 | 587,01 | | 695,16 | | | 9,72 | | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ |
| 30 | Холодная вода | | | | | - | | | | | 367,17 | | | | 367,17 | | 0 | 363,06 | | 363,06 | | | 4,11 | |  |
| 31 | Водоотведение | | | | | - | | | | | 75,68 | | | | 75,68 | | 0 | 75,09 | | 75,09 | | | 0,59 | | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены для ГП КО Калугаоблводоканал |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 51,77 | | | | | 173,62 | | | | 225,39 | | 51,47 | 170,11 | | 221,58 | | | 3,81 | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | - | | | | | 93,35 | | | | 93,35 | | 0 | 94,07 | | 94,07 | | | -0,72 | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | 40,82 | | | | | 1 125,1 | | | | 1 165,92 | | 40,11 | 1 108,03 | | 1 148,14 | | | 17,78 | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 12,74 | | | | | 1 879,51 | | | | 1 892,25 | | 12,15 | 1 630,23 | | 1 642,38 | | | 249,87 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | 3,52 | | | | | 37,67 | | | | 41,19 | | 3,52 | 37,59 | | 41,11 | | | 0,08 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | 50,55 | | | | 50,55 | | 0 | 48,67 | | 48,67 | | | 1,88 | | Исходя из уровня фактических расходов 2020 года в соответствии с представленным обоснованием |
| 47 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | - | | | | | 3 034 | | | | 3 034 | | 0 | 450,83 | | 450,83 | | | 2 583,17 | | На основании фактической дебиторской задолженности населения, в размере 2 % от НВВ, относимой на население, установленной для ТСО на предыдущий расчетный период регулирования. В соответствии с документами, свидетельствующими о наличии долгов, нереальных ко взысканию |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 395,89 | | | | | 1 916,45 | | | | 2 312,34 | | 395,89 | 1 916,45 | | 2 312,34 | | | 0 | | В соответствии с ведомостью учета ОС |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | - | | | | | - | | | | - | | 0 | 35 | | 35 | | | -35 | | Корректировка необходимой валовой выручки 2020 года |
| 55 | Прибыль | | | | | 50 | | | | | 115 | | | | 165 | | 51,9 | 604,19 | | 656,09 | | | -491,09 | |  |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | - | | | | | - | | | | - | | 3,32 | 82,42 | | 85,73 | | | -85,73 | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | - | | | | | - | | | | - | | 48,59 | 521,77 | | 570,36 | | | -570,36 | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | - | | - | | | 2 384,87 | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 384,87 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2022 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,22 | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии определен до начала долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматривается | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 0,87 | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 14,64 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 14,42 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 13,55 | | | | | | | | | На основании данных актуализированной на 2022 год схемы теплоснабжения МО «Город Калуга» | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 0,33 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 12,3 | | | | | | | | | На основании формы 46-ТЭ, фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | 8,52 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 3,78 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 0,92 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 26 081,33 | |  | | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1 034 | | - | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 105,00 | | - | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 13,551 | |  | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | - | | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1 924,68 | | 1 924,68 | | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 76,3 | | - | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 105,00 | | - | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Дом» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Дом» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1833,08 | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1924,68 | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1833,08 | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1924,68 | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,00 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Дом» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 193-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Дом»   
на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 209-РК, от 30.11.2020 № 279-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 24/Т-03/1162-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 392-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 222-РК, от 14.12.2020 № 399-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 202-РК, от 23.11.2020 № 235-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 403-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия коммунального хозяйства п. Товарково на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 382-РК, от 30.11.2020 № 283-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 383-РК, от 07.12.2020 № 311-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2022 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 9, № 13, № 14 и № 20 на заседание комиссии 06.12.2021 г.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести рассмотрение вопросов № 9, № 13, № 14 и № 20 по повестке заседания комиссии по тарифам и ценам для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 06.12.2021 г., известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**11. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 400-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021-2025 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Виды топлив: уголь, | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | природный газ | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 7177746753375 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 7729314745 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 770101001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 105005, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 2б | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 248023, г. Калуга, ул. Тульская, д.47 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 1 856,35 | | | | | | 117 088,44 | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 400-РК на период 2021 - 2025 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО, находятся у организации в оперативном управлении. Основанием является приказ директора департамента имущественных отношений Минобороны РФ от 24.03.2017 № 838, передаточный акт недвижимого имущества, закрепляемого на праве оперативного управления за ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ.  Право оперативного управления зарегистрировано, выписки из Единого государственного реестра недвижимости представлены по котельным:  г. Калуга, пер. Воинский, д. 1а, котельная № 28;  п. Кудиново, г. Малоярославец-61, котельная № 7;  г. Козельск-5, спаренные № 218, 267. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами).  Также приняты во внимание фактические объемы тепловой энергии за 2020 год, представленные ТСО в формах статистической отчетности № 46-ТЭ, данные представлены не в полном объеме. | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | 3 | | | | | |
| г. Калуга  1. пер. Воинский , № 28  2. д. Андреевское, № 16 (уголь)  3. д. Некрасово № 18  4. ул. Тульская, д. 47  Козельский р-он  5. Козельск-5, спаренные № 218, 267  Малоярославецкий р-он  6. п. Кудиново-61 № 7 | | | | | нет | | | | нет | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | Учтено в тарифе | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | От 20.09.2018 № 343 для котельных ГО «Город Калуга» | | | | 162,27 | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | - | | | | - | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | От 20.09.2018 № 343 для котельных ГО «Город Калуга» | | | | 8,7 % | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ по составляющим цены газа. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду в размере 1,03, исходя из прогнозных показателей роста цен в регионе. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами проведен анализ представленных ТСО отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения за 2020 год. Выявлено, что представленные отчётные данные не подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью, в том числе не представлены первичные документы бухгалтерского учета, раскрывающие порядок ведения раздельного учета доходов и расходов, а также договоры, акты выполненных работ, платежные документы, подтверждающие факт понесения расходов в 2020 году. Также ТСО не подтверждает факт освоения плановых средств по операционным расходам, фактические расходы существенно ниже запланированных. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами не учитывается корректировка НВВ 2020 года, в связи с отсутствием обоснованных отчётных данных. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
| 19 | НВВ | | | | 2 576,71 | 114 511,73 | 117 088,44 | 2 609,23 | 115 067,35 | 117 676,58 | -588,14 |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | 2 576,71 | 112 618,73 | 115 195,44 | 2 609,23 | 115 067,35 | 117 676,58 | -2 481,14 |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 2 576,71 | 112 618,73 | 115 195,44 | 2 609,23 | 115 067,35 | 117 676,58 | -2 481,14 |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 66 162,17 | 66 162,17 | 0 | 68 004,68 | 68 004,68 | -1 842,51 | Расходы определены с учетом планового объема отпущенной тэ, расчетных и утвержденных уд. расходов и прогнозных цен топлива | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | 14 759,43 | 14 759,43 | 0 | 14 930,95 | 14 930,95 | -171,52 | Расходы определены с учетом планового объема произведенной тэ, нормативного удельного расхода элэн на выработку 1 Гкал и прогнозной цены элэ.эн. | | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | 14 759,43 | 14 759,43 | 0 | 14 930,95 | 14 930,95 | -171,52 |  | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 1 078,45 | 16 918,58 | 17 997,03 | 1 092,06 | 17 132,11 | 18 224,17 | -227,14 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 325,69 | 5 109,41 | 5 435,1 | 329,8 | 5 173,9 | 5 503,7 | -68,6 | Соответствуют нормативным, для ФОТ, учтенного в расчете | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | 884,31 | 884,31 | 0 | 830,22 | 830,22 | 54,09 | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной стоимости 1 куб. м воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | | - | - | - | 0 | 161,68 | 161,68 | -161,68 | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной стоимости 1 куб. м стоков для котельных № 218,267 и № 28 | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 719,92 | 2 682,62 | 3 402,54 | 729,01 | 2 692,95 | 3 421,96 | -19,42 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 452,64 | 1 167,07 | 1 619,71 | 458,36 | 1 176,4 | 1 634,75 | -15,04 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 4 604,24 | 4 604,24 | 0 | 4 635,35 | 4 635,35 | -31,11 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 240,32 | 240,32 | 0 | 241,94 | 241,94 | -1,62 | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 90,58 | 90,58 | 0 | 87,18 | 87,18 | 3,4 | Исходя из уровня фактических расходов 2020 года | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | 1 893 | 1 893 | 0 | 0 | 0 | 1 893 | В связи с отсутствием экономического обоснования фактических расходов за 2020 г | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | - | - | - | - | -588,14 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 588,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 1,74 | | Исходя из уровня потерь, принятого на текущий период долгосрочного регулирования | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 6,04 | | Исходя из уровня потерь, принятого на текущий период долгосрочного регулирования | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 69,47 | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 67,73 | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 61,69 | | Ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами, с учетом фактических объемов тэ за 2020 год по формам № 46-ТЭ | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 17,62 | |  | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 3,01 | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | 39,17 | |  | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | 28,39 | |  | | | | | | | |
| ГВС | | | | | 10,78 | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 1,89 | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2022 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 117 676,58 | | |  | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | 2 609,23 | | | - | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 102,49 | | | - | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 61,69 | | |  | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 100 | | | - | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 1 907,55 | | | 1 907,55 | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | 42,3 | | | - | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 102,49 | | | - | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2025 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 1861,23 | | - | - | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1907,55 | | - | - | - | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | 2233,48 | | - | - | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2289,06 | | - | - | - | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,49%. | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 400-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 89/Т-03/1871-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 325-РК, от 23.11.2020 № 234-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  |  | Виды топлив: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  |  | Дрова | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Благоустройство» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1104023000201 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4016003572 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 401601001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» По системам теплоснабжения, расположенным в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 3 248,57 | | | | | | | | | | | | | | 5 303,27 | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии  с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации на праве хозяйственного ведения.  - котельные (10 шт.):  1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 131;  2) г. Спас-Деменск, ул. Освободителей, 3а;  3) г. Спас-Деменск, пер. Пионерский, 3;  4) г. Спас-Деменск, ул. Студеновская, 2а;  5) г. Спас-Деменск, пер. Заводской, 5;  6) г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14;  7) г. Спас-Деменск, ул. Подлесная, 1б;  8) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 77а;  9) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, пер. Школьный, 5а;  10) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, ул. Московская, 42г.  - тепловые сети. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158797 от 14.06.2011 г.;  2) Свидетельство о государственной регистрации права от 08.12.2005 г.;  3) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233206 от 14.09.2011 г.;  4) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 009462 от 28.07.2010 г.;  5) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 158798 от 14.06.2011 г.;  6) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ № 158796 от 14.06.2011 г.;  7) Свидетельство о государственной регистрации права от 25.09.2015 г.;  8) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 105992 от 04.04.2011 г.;  9) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548690 от 21.10.2013 г.;  10) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 548689 от 21.10.2013 г.. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Спас-Деменск» представлена некорректно.  ТСО представлены плановые объемы тепловой энергии на 2022 год.  В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию  с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.  Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии восьми котельных, из них шесть котельных по соглашению сторон. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | |
| 1) г. Спас-Деменск,  ул. Советская, 131;  2) г. Спас-Деменск,  ул. Советская, 77а | | | | | | | | 1) г. Спас-Деменск, ул. Освободителей, 3а;  2) г. Спас-Деменск, пер. Пионерский, 3;  3) г. Спас-Деменск, ул. Студеновская, 2а;  4) г. Спас-Деменск, пер. Заводской, 5;  5) г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14;  6) г. Спас-Деменск, ул. Подлесная, 1б | | | | | | | | | | | | | 1) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, пер. Школьный, 5а; 2) Спас-Деменский р-н, х. Новоалександровский, ул. Московская, 42г. | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5% | | | | | | не утвержден | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года.  При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,00 | Прогноз СЭР\* | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <\*> -индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям 104,0% за исключением АО «Газпром газораспределение Калуга» - по информации ГРО рост цен на транспортировку в 2022 году не планируется  По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,041.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов).  При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее  1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 221,54 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами, при расчете тарифов на 2022 год учтена корректировка в размере 186,86 тыс. руб., рассчитанная на основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности для МУП «Благоустройство» по системам теплоснабжения котельных, расположенных: в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100;  в муниципальном образовании «Село Чипляево» по адресу: ул. Заводская, д. 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 408,4 тыс. руб.  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 658,53 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | Всего | | |
| 19 | | НВВ | | | | | | 38,55 | | | 5 264,72 | | | 5 303,27 | | | 181,68 | | 5 808,64 | | | 5 990,32 | | | -687,05 | |  | | | |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | 38,55 | | | 5 264,72 | | | 5 303,27 | | | 177,71 | | 5 282,05 | | | 5 459,75 | | | -156,48 | |  | | | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | 1,24 | | | 168,49 | | | 169,73 | | | 5,45 | | 162,01 | | | 167,46 | | | 2,27 | | налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год. | | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 37,3 | | | 5 096,24 | | | 5 133,54 | | | 172,26 | | 5 120,04 | | | 5 292,3 | | | -158,76 | |  | | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | 2 672,9 | | | 2 672,9 | | | 0 | | 2 535,7 | | | 2 535,7 | | | 137,2 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | | |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | 335,49 | | | 335,49 | | | 0 | | 407,87 | | | 407,87 | | | -72,38 | | ТСО занижен объем электроэнергии | | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | 23,04 | | | 1 343,18 | | | 1 366,22 | | | 113,7 | | 680 | | | 793,7 | | | 572,52 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 7,12 | | | 415,04 | | | 422,16 | | | 35,13 | | 210,12 | | | 245,25 | | | 176,91 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9 % от ФОТа. | | | |
| 30 | | Холодная вода | | | | | | - | | | 67,21 | | | 67,21 | | | 0 | | 67,33 | | | 67,33 | | | -0,12 | |  | | | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 7,14 | | | 97,83 | | | 104,97 | | | 23,42 | | 302,76 | | | 326,18 | | | -221,21 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | | 148,34 | | | 148,34 | | | 0 | | 182,64 | | | 182,64 | | | -34,3 | |
| 38 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | | 4,76 | | | 4,76 | | | 0 | | 7,95 | | | 7,95 | | | -3,19 | |
| 40 | | Услуги банков | | | | | | - | | | - | | | - | | | 0 | | 33,4 | | | 33,4 | | | -33,4 | |
| 41 | | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | 9,04 | | | 9,04 | | | 0 | | 32,09 | | | 32,09 | | | -23,05 | |
| 43 | | Арендная плата | | | | | | - | | | 0,55 | | | 0,55 | | | 0 | | 2,74 | | | 2,74 | | | -2,19 | |  | | | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | 1,88 | | | 1,88 | | | 0 | | 1,83 | | | 1,83 | | | 0,05 | | В соответствии с представленными обоснованиями | | | |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | - | | | - | | | 0 | | 655,61 | | | 655,61 | | | -655,61 | | В соответствии с представленным обоснованием - расшифровка к оборотной ведомости по счёту 02 «Амортизация» за 2020 год | | | |
| 54 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 408,4 | | | 408,4 | | | -408,4 | | Корректировка НВВ за 2020 год учтена в размере 221,54 тыс. руб. +корректировка НВВ за 2020 год тариф с населением 186,86 тыс. руб. | | | |
| 55 | | Прибыль | | | | | | - | | | - | | | - | | | 3,98 | | 118,19 | | | 122,17 | | | -122,17 | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера. | | | |
| 56 | | Нормативная прибыль | | | | | | - | | | - | | | - | | | 3,98 | | 118,19 | | | 122,17 | | | -122,17 | |  | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | - | | | -687,05 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 687,05 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,05 | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | 2,5 | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | 0,16 | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | 7,5 | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 2,17 | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 2,12 | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 1,95 | | В связи с отсутствием объемов в актуализированной схеме теплоснабжения на 2022 год, Принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 1,38 | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 0,58 | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 990,32 | | | | 1610,00 | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 181,68 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,54 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,95 | | | | 0,5254 | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 064,34 | | | | 3 064,34 | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 92,94 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,54 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3174,27 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3064,34 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3174,27 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3064,34 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 96,54%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» По системам теплоснабжения котельных, расположенных: - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» по следующим адресам:   ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100; - в муниципальном образовании «Село Чипляево» по адресу: ул. Заводская, д. 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | 2 756,38 | | | | | | | | | | | | | 6 350,62 | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации на праве хозяйственного ведения:  - котельные (3 шт.):  1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 100;  2) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 132;  3) Спас-Деменский район, с. Чипляево, ул. Заводская, 5.  - тепловые сети. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233015 от 05.08.2011 г., субъектом права выступает Муниципальный район «Спас-Деменский район» Калужской области.  Зарегистрировано право хозяйственного ведения за МУП «Благоустройство» согласно выписке из Единого государственного реестра недвижимости от 20.10.2020 года.  2) Свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 233014 от 05.08.2011 г., субъектом права выступает Муниципальный район «Спас-Деменский район» Калужской области.  3) Котельная передана в хозяйственное ведение, что подтверждается Решением Районного собрания муниципального района «Спас-Деменский район» Калужской области  от 05.07.2010 № 36 «О передаче имущества муниципальной казны» и актом приема-передачи от 07.07.2010. Вместе с тем регистрация в едином реестре государственного права отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Спас-Деменск» представлена некорректно.  В связи с отсутствием данных в актуализированной схеме теплоснабжения, объем ПО принят экспертами исходя из планового объема, утвержденного на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии трёх котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | |
| 1) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 100; 2) г. Спас-Деменск, ул. Советская, 132; 3) Спас-Деменский район, с. Чипляево, ул. Заводская, 5. | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | не утвержден | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал (Дрова) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164 | | | | | | не утвержден | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | не утвержден | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,00 | Прогноз СЭР\* | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <\*> -индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям 104,0% за исключением АО «Газпром газораспределение Калуга» - по информации ГРО рост цен на транспортировку в 2022 году не планируется  По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,041.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов).  При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии, экспертами не учтена прибыль при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 186,86 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами, при расчете тарифов на 2022 год корректировка в размере 186,86 тыс. руб., учтена в тарифе для МУП «Благоустройство»  по системе теплоснабжения, расположенной в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | 181,7 | | | 6 168,92 | | | 6 350,62 | | | 38,88 | | 5 307,09 | | | 5 345,97 | | | 1 004,65 | |  | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | 177,76 | | | 5 303,53 | | | 5 481,3 | | | 38,88 | | 5 307,09 | | | 5 345,97 | | | 135,33 | |  | | | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | 7,45 | | | 221,6 | | | 229,05 | | | 1,17 | | 159,21 | | | 160,38 | | | 68,67 | | с представленными обоснованиями: налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2020 год | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 170,31 | | | 5 081,94 | | | 5 252,25 | | | 37,71 | | 5 147,88 | | | 5 185,59 | | | 66,66 | |  | | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | 2 513,89 | | | 2 513,89 | | | 0 | | 2 698,09 | | | 2 698,09 | | | -184,2 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | | 403,22 | | | 403,22 | | | 0 | | 339,35 | | | 339,35 | | | 63,87 | | ТСО завышен объем электроэнергии | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 112,29 | | | 671,52 | | | 783,81 | | | 23,34 | | 1 360,13 | | | 1 383,47 | | | -599,66 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 34,7 | | | 207,5 | | | 242,2 | | | 7,21 | | 420,28 | | | 427,49 | | | -185,29 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,9 % от ФОТа. | | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | | 68,1 | | | 68,1 | | | 0 | | 66,26 | | | 66,26 | | | 1,84 | | ТСО завышена стоимость питьевой воды | | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 23,33 | | | 301,6 | | | 324,92 | | | 7,17 | | 98,21 | | | 105,37 | | | 219,55 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | | 181,41 | | | 181,41 | | | 0 | | 149,34 | | | 149,34 | | | 32,07 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | 8 | | | 8 | | | 0 | | 4,73 | | | 4,73 | | | 3,27 | |
| 40 | Услуги банков | | | | | | | - | | | 33,61 | | | 33,61 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 33,61 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | 32,28 | | | 32,28 | | | 0 | | 8,99 | | | 8,99 | | | 23,29 | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | | - | | | 2,87 | | | 2,87 | | | 0 | | 0,55 | | | 0,55 | | | 2,32 | |  | | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | 2,34 | | | 2,34 | | | 0 | | 1,95 | | | 1,95 | | | 0,39 | |  | | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | 655,61 | | | 655,61 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 655,61 | |  | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | | 731,21 | | | 731,21 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 731,21 | | Корректировка в размере 186,86 тыс. руб. учтена в тарифе для МУП «Благоустройство» по системаме теплоснабжения, расположенной в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск» кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), Советская, д. 100. | | | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | 3,94 | | | 134,18 | | | 138,12 | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 138,12 | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | - | | | 1 004,65 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 004,65 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2,5 | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 2,14 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 2,08 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 1,92 | | | | | | В связи с отсутствием объемов в актуализированной схеме теплоснабжения на 2022 год, Принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 1,55 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | 0,3 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | 0,3 | | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 0,07 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 5 345,97 | | | |  | | | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 38,88 | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 103,41 | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,92 | | | |  | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 778,73 | | | | 2 778,73 | | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 20,21 | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 103,41 | | | | - | | | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2687,15 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2778,73 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2687,15 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2778,73 | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,41%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 398-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 325-РК, от 23.11.2020 № 234-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 26.11.2021 по делу № 128/Т-03/1353-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 404-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 284-РК, от 23.11.2020 № 237-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  |  |  | |  |  | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | |  |  |  | | | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Людиновские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Людиновские тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1034004100558 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4024007517 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249400, Калужская область, Людиновский район, г. Людиново, ул. Фокина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249400, Калужская область, Людиновский район, г. Людиново, ул. Фокина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 483,12 | | | | | | | | | | | | | | | | 275 115,15 | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 404-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельства о регистрации права (хозяйственное ведение);  - постановления о передаче в хозяйственное ведение;  - договора аренды земельных участков. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0418 | | | | | | | |  |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0348 | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075, в соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Людиново» (Постановление администрации муниципального района «Город. Людиново и Людиновский район» № 576 от 29.04.2021). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. ул. Московская, д. 3  2. ул. Семашко, д. 11  3. ул. Осипенко, д.75  4. ул. Апатьева, д.2  5. пр. Машиностроителей, д.1  6. ул. Черняховского, д.13  7. ул. Лесная, д.22  8. ул. Козлова, д.24  9. ул. 3 Интернационала, 143 | | | | | | | 1.ул. С-Щедрина, д. 9а  2.ул. Дзержинского, д.1  3.ул. Лясоцкого, д.107  4.ул. Маяковского, д.103 | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 14.02.2018 № 42 | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | 169,67 | | | | | | | | 169,67 | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | 27940,806 Гкал,  в т. ч. от собств. котельных  16443,57 Гкал  от сторонних источников  11497,236 Гкал | | | | | | | | 16,4281 тыс. Гкал от собственных котельных.  2,6 тыс. Гкал от ЛТЗ | | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 7725 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 2670 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 2670 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | Всего | | | |  | |  | | | | | |
| 19 | НВВ | | | 5 824,55 | | | | | 269 290,6 | | | 275 115,15 | | | 5 790,63 | | 238 840,27 | | | 244 630,9 | | | | 30 484,25 | |  | | | | | |
| 21 | Итого расходов | | | 5 824,55 | | | | | 269 290,6 | | | 275 115,15 | | | 5 760,51 | | 234 965,8 | | | 240 726,32 | | | | 34 388,83 | |  | | | | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | 76 287,46 | | | 76 287,46 | | | 0 | | 77 072,59 | | | 77 072,59 | | | | -785,13 | | ТСО занижена цена природного газа | | | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | | 135 786,98 | | | 135 786,98 | | | 0 | | 99 977,55 | | | 99 977,55 | | | | 35 809,43 | |  | | | | | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | | | 39 223,74 | | | 39 223,74 | | | 0 | | 18 690,79 | | | 18 690,79 | | | | 20 532,95 | | ТСО завышены объемы электрической энергии в 2 раза | | | | | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | - | | | | | 93 852,14 | | | 93 852,14 | | | 0 | | 81 286,76 | | | 81 286,76 | | | | 12 565,38 | | Экспертами учтены потери покупной тепловой энергии на уровне, учтенном при установлении тарифов на 2019-2023 годы | | | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 2 400,84 | | | | | 34 144,55 | | | 36 545,39 | | | 0 | | 34 645,57 | | | 36 997,05 | | | | -451,66 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 725,05 | | | | | 10 311,66 | | | 11 036,71 | | | 2 351,48 | | 10 462,96 | | | 11 173,11 | | | | -136,4 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | | | |
| 30 | Холодная вода | | | - | | | | | 1 586,56 | | | 1 586,56 | | | 710,15 | | 1 574,18 | | | 1 574,18 | | | | 12,38 | | ТСО завышена цена воды | | | | | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | | 409,77 | | | 409,77 | | | 0 | | 406,94 | | | 406,94 | | | | 2,83 | | ТСО завышена цена стоков | | | | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | | | 1 542,74 | | | 1 542,74 | | | 0 | | 1 562,48 | | | 1 562,48 | | | | -19,74 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | | 1 418,58 | | | 1 418,58 | | | 0 | | 1 436,73 | | | 1 436,73 | | | | -18,15 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 30,48 | | | | | 1 745,8 | | | 1 776,28 | | | 0 | | 1 768,13 | | | 1 798,79 | | | | -22,51 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 37 | Расходы на служебные командировки | | | - | | | | | 3,97 | | | 3,97 | | | 30,66 | | 4,02 | | | 4,02 | | | | -0,05 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | 7,72 | | | | | 167,5 | | | 175,22 | | | 0 | | 169,64 | | | 177,4 | | | | -2,18 | | С учетом результирующего коэффициента индексации | | | | | |
| 43 | Арендная плата | | | - | | | | | 153,58 | | | 153,58 | | | 7,76 | | 153,58 | | | 153,58 | | | | 0 | |  | | | | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | - | | | | | 409,64 | | | 409,64 | | | 0 | | 409,64 | | | 409,64 | | | | 0 | | Исходя из фактических затрат 2020 года | | | | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 2 660,46 | | | | | 5 321,79 | | | 7 982,25 | | | 0 | | 5 321,79 | | | 7 982,25 | | | | 0 | | Исходя из фактических амортизационных отчислений за 2020 год | | | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | | | - | | | - | | | 2 660,46 | | 2 670 | | | 2 670 | | | | -2 670 | |  | | | | | |
| 55 | Прибыль | | | - | | | | | - | | | - | | | 0 | | 1 204,47 | | | 1 234,58 | | | | -1 234,58 | |  | | | | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | - | | | | | - | | | - | | | 30,11 | | 1 204,47 | | | 1 234,58 | | | | -1 234,58 | |  | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | | - | | | - | | | 30,11 | | - | | | - | | | | 30 484,25 | |  | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 30484,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий, экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 75,96 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 1,87 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | | 57,5 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 131,13 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 19,03 | | | Экспертами в расчет принимаются потери от собственных котельных в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ от 14 февраля 2018г. №42 и от ООО ПЭК «Людиновотепловоз») - 2.6 тыс. Гкал (факт 2017г.) | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 112,57 | | | В соответствии со схемой теплоснабжения МО «Город Людиново» | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 28,35 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | 69,4 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | 61,46 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | 7,94 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 14,81 | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 244 630,9 | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 5 790,63 | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,83 | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 112,57 | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 100,32 | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 2 173,22 | | | | | 2 173,22 | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 51,44 | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | - | | | | | |  | | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  | | | | | | | |  | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Людиновские тепловые сети» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | 2099,73 | - | | | - | | | | - | - | | - | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | 2173,22 | - | | | - | | | | - | - | | - | | | | | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | 2519,68 | - | | | - | | | | - | - | | - | | | | | | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | 2607,86 | - | | | - | | | | - | - | | - | | | | | | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 404-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 284-РК, от 23.11.2020 № 237-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.11.2021 по делу № 43/Т-03/1209-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 23.11.2020 № 239-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТД Берканум» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1124025004850 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4003032907 | | | | | | | |
| КПП | | | | | 400301001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения  «доходы, уменьшенные на величину расходов» | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | услуга по передаче тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Сельскохозяйственная, д. 10/2 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |
|
|
| 2022 | | 3 085,12 | | | | | | | 23 932,59 | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-РК на период 2020 - 2024 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (ЦТП) и в аренде (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 20.04.2016 (ЦТП);  - договор аренды с администрацией МО «Деревня Кривское» Боровского района от 03.06.2016 б/н (тепловые сети);  - дополнительное соглашение от 18.10.2016. | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | |  | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | |  | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,048 | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,047 | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,04 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,043 | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | |  | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | 0,99 | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | - | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | 0 | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | 0,75 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | 1,0326 | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования «Деревня Кривское» представлена некорректно.    В связи с отсутствием распределения объемом полезного отпуска в схеме теплоснабжения по годам экспертами принят объем полезного отпуска исходя из планового объема, утвержденного на 2021 год. | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | 1 088,03 Гкал | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 13.06.2019 № 214 | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления (ЦТП) приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата (тепловые сети) включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года.  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей предпринимательская прибыть в расчете тарифов не учитывается. | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 260,45 тыс. руб. (недополученный доход).  В расчет на 2022 год экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2019 год в размере 70,05 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся части корректировки НВВ за 2019 год 695,34 тыс. руб., а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год 260,45 тыс. руб. в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 70,05 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | тыс.руб. | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | Комментарии | |  |  |  | |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | Размер снижения |  |  |  | |  |
| Передача | | Передача |  |  |  | |  |
| 19 | НВВ | | | 23 932,59 | | 19 543,61 | 4 388,98 |  | |  |  |  | |  |
| 21 | Итого расходов | | | 23 629,13 | | 19 473,56 | 4 155,57 |  | |  |  |  | |  |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | 239,33 | | 194,74 | 44,59 |  | |  |  |  | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 23 389,8 | | 19 278,83 | 4 110,97 |  | |  |  |  | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | 17 352,15 | | 17 762,68 | -410,53 |  | |  |  |  | |  |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | 3 299,48 | | 432,42 | 2 867,06 | ТСО завышен объём покупной электроэнергии | |  |  |  | |  |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | 14 052,67 | | 17 330,26 | -3 277,59 | Исходя из объёмов покупки и рекомендуемого тарифа для ООО «Энергоресурс» | |  |  |  | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 3 300,6 | | 836,59 | 2 464,01 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |  |  | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 996,78 | | 250,98 | 745,8 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30 % от ФОТа | |  |  |  | |  |
| 30 | Холодная вода | | | 912,51 | | 48,11 | 864,4 | ТСО завышены объем и прогнозная цена питьевой воды | |  |  |  | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 152,35 | | 69,17 | 83,18 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |  |  | |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 307,32 | | 158,81 | 148,51 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |  |  | |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | 8,78 | | 8,73 | 0,05 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |  |  | |  |
| 40 | Услуги банков | | | 158,34 | | 0 | 158,34 |  | |  |  |  | |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | 50,28 | | 49,97 | 0,31 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |  |  |  | |  |
| 43 | Арендная плата | | | 150,28 | | 63,87 | 86,41 |  | |  |  |  | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 0,42 | | 0,1 | 0,32 |  | |  |  |  | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | 29,82 | -29,82 | В соответствии с ведомостью амортизации ЦТП за 2020 год | |  |  |  | |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | 70,05 | -70,05 | экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2019 год в размере 70,05 тыс. руб. | |  |  |  | |  |
| 55 | Прибыль | | | 303,46 | | 0 | 303,46 |  | |  |  |  | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | 303,46 | | 0 | 303,46 |  | |  |  |  | |  |
|  | Сумма снижения | | | - | | - | 4 388,98 |  | |  |  |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 4 388,98 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | тыс. Гкал. | | | | | Баланс тепловой энергии | 2021 год | Комментарии | | Покупная тепловая энергия | 10,672 |  | | Потери тепловой энергии в сети | 1,08803 | В соответствии с приказом Минстроя и ЖКХ КО  от 13.06.2019 № 214 | | Полезный отпуск тепловой энергии | 9,584 | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2021 год | | Бюджетные потребители | 1,3852 |  | | Население | 5,2371 |  | | Отопление | 3,8012 |  | | ГВС | 1,4358 |  | | Прочие потребители | 2,9617 |  | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2022 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 19 543,61 | | |  | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | 2213,35 | | | - | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103,5 | | | - | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 9,58 | | |  | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 100 | | | - | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 2 039,19 | | | 2 039,19 | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | 230,94 | | | - | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103,5 | | | - | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на (третий) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы составили:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный 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 | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1 970,24 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2 039,19 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1 970,24 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2 039,19 | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 215-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 23.11.2020 № 239-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 16.11.2021 по делу № 100/Т-03/1740-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 530-РК, от 18.12.2020 № 489-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТеплоСервис» (далее - ТСО) представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1074001001436 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4017006368 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 401701001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249275, Калужская область, Сухиничский район, г. Сухиничи, ул. Ленина, 104 | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 967,13 | | | | | | | | | | 111 548,3 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность «производство и передача тепловой энергии» на территории муниципального образования «Город Сухиничи», а также муниципального района «Сухиничский район», с использованием котельных (21 шт.) и тепловых сетей.  Основные средства, относящиеся к данной деятельности, находятся у организации частично в аренде (18 котельных), частично в собственности (3 котельные). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы:  Договоры аренды котельных и тепловых сетей, а именно:  1). От 05.02.2019 (с ОАО «Сухиничское жилищно-коммунальное хозяйство»)  (8 котельных, тепловые сети). Договор не требует регистрации, содержит условие пролонгации. Представлено дополнительное соглашение от 15.09.2019 № 2 к договору.  2). От 01.04.2019 (с МП «Сухиничская городская баня») (1 котельная по адресу:  г. Сухиничи, ул. Ворошилова, 44). Договор не требует регистрации, содержит условие пролонгации;  3). От 16.09.2019 без № (с администрацией муниципального района «Сухиничский район») (9 котельных). (срок действия: с 16.09.2019 по 31.12.2023). Договор заключен без проведения конкурса, на основании части 8 пункта 1 статьи 17.1 Федерального закона от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции». Договор зарегистрирован в установленном законодательством порядке.  Предоставлено также постановление администрации муниципального района «Сухиничский район» от 16.09.2019 № 689а «О предоставлении в аренду котельных»  (на 9 котельных).  Документы на котельные, находящиеся в собственности ТСО:  1). г. Сухиничи, ул. Королева, д 2а, свидетельство о государственной регистрации права от 07.04.2015 № 40 КЛ 770887;  2). г. Сухиничи, ул. Победы, д 14а, свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2013 № 40 КЛ 549996;  3). г. Сухиничи, ул. Гоголя д. 31 (д/сад № 6), свидетельство о государственной регистрации права от 26.08.2013 № 40 КЛ 549991. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует.  В связи с отсутствием распределения объемов полезного отпуска в схеме теплоснабжения по годам экспертами объем полезного отпуска исходя из планового объема, утвержденного на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии двадцати котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | 3 | | |
| МО ГП «Город Сухиничи)  1). г. Сухиничи, ул.Королева, д 2а;  2). г. Сухиничи, ул. Победы, д 14а;  3). г. Сухиничи, ул. Орла, д. 11 (баня);  4). г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 53 (гостиница);  5). г. Сухиничи, ул. Ленина, д. 139А (ПЛ-17);  6). г. Сухиничи, ул. Калинина, д. 24А (СМУ-11);  7). г. Сухиничи, ул. 70 лет Великого Октября, д. 1Г (Старт);  8). г. Сухиничи, ул. Братьев Щербаковых, д. 6Б (Школа № 1);  9). г. Сухиничи, ул. Ломоносова, д. 4А (Школа № 4);  10). г. Сухиничи, ул. Ворошилова, 44.  11). г. Сухиничи, ул.Котовского;  МР «Сухиничский район»  12). пос. Середейский, ул. Шахтёрская, д. 4А;  13). село Шлиппово;  14). деревня Алнеры;  15). село Брынь, 114А;  16). село Татаринцы;  17). село Фролово;  18). село Немерзки | | | | | | | | | | | | | | 1. г. Сухиничи, ул. Гоголя д. 31 (д/сад № 6); 2. г. Сухиничи, ул. Циммервальда, д. 2 (школа № 2). | | | | | | Котельная, расположенная по адресу: село Бордуково, д. 58. | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | 157,95 кг у.т./Гкал  (в том числе с разбивкой по каждой котельной) | | | | | | | утверждён приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 07.06.2018 № 209. | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | 7 361,79 Гкал  (в том числе с разбивкой по каждой котельной) | | | | | | | утверждён приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 07.06.2018 № 209. | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год |   По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере (минус) 933,78 тыс. руб. (в части регулируемых котельных - 18 шт.). В расчёт на 2022 год экспертами принимается оставшаяся сумма корректировки НВВ за 2018 год в размере 1177,29 тыс. руб. (год третий) и часть суммы корректировки за 2019 год в размере (минус) 1177,29. Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ за 2019 год (-2286,47 тыс. руб.) и рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год (-933,78 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее 3-го расчетного периода).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 0 руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | | Передача | | Производство | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | | | | 4 164,26 | | 107 384,03 | | 111 548,3 | | 3 632,1 | | 94 622,71 | | 98 254,81 | | 13 293,49 | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 4 164,26 | | 102 270,51 | | 106434,77 | | 3 404,68 | | 91 139,27 | | 94 543,95 | | 11 890,82 | |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | 1 115,36 | | 1 115,36 | | 36,32 | | 946,23 | | 982,55 | | 132,81 | |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 4 164,26 | | 101 155,15 | | 105 319,41 | | 3 368,36 | | 90 193,04 | | 93 561,41 | | 11 758 | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 51 304,36 | | 51 304,36 | | 0 | | 52 117,82 | | 52 117,82 | | -813,46 | |  | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 8 651,45 | | 8 651,45 | | 0 | | 8 777,93 | | 8 777,93 | | -126,48 | | ТСО занижены объем и прогнозная цена электроэнергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 2 789,95 | | 19 126,36 | | 21 916,31 | | 2 177,47 | | 13 178,62 | | 15 356,09 | | 6 560,22 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 845,35 | | 5 795,29 | | 6 640,64 | | 657,6 | | 3 979,94 | | 4 637,54 | | 2 003,1 | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | 1 363,89 | | 1 363,89 | | 0 | | 1 329,85 | | 1 329,85 | | 34,04 | |  | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | - | | 292,44 | | 292,44 | | 0 | | 291,52 | | 291,52 | | 0,92 | |  | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 337,9 | | 4 139,28 | | 4 477,18 | | 335,81 | | 3 857,1 | | 4 192,9 | | 284,28 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | 3 256,84 | | 3 256,84 | | 0 | | 3 236,68 | | 3 236,68 | | 20,16 | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | 2 255,6 | | 2 255,6 | | 0 | | 890,43 | | 890,43 | | 1 365,17 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | 110,7 | | 110,7 | | 0 | | 93,24 | | 93,24 | | 17,46 | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | 191,06 | | 3 957,16 | | 4 148,22 | | 191,06 | | 1 876,71 | | 2 067,77 | | 2 080,45 | |  | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 369,8 | | 369,8 | | 0 | | 37,67 | | 37,67 | | 332,13 | |  | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | 531,97 | | 531,97 | | 6,43 | | 525,54 | | 531,97 | | 0 | | В соответствии с оборотной ведомостью собственных основных средств за 2020 год (3 котельных) | |
| 55 | Прибыль | | | | | | - | | 5 113,53 | | 5 113,53 | | 227,41 | | 3 483,44 | | 3 710,86 | | 1 402,67 | |  | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | - | | - | | - | | 59 | | 1 579,68 | | 1 638,68 | | -1 638,68 | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | 5 113,53 | | 5 113,53 | | 168,42 | | 1 903,76 | | 2 072,18 | | 3 041,35 | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | 13 293,49 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 13 293,49 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,91 | | | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 7,36 | | | | Потери тепловой энергии в тепловых сетях экспертами приняты в соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области (по каждой системе теплоснабжения) | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 45,47 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 44,56 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 37,2 | | | | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 0,47 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 11,94 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 22,9 | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования | | | | | | | | | | | |
| отопление | | | | | | | 22,9 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | 0,31 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 1,88 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 98 254,81 | | | | 96 749,25 | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 3 632,1 | | | | - | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 102,48 | | | | - | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 37,2 | | | | 36,63 | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 2 641,25 | | | | 2 641,25 | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 97,64 | | | | - | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 102,48 | | | | - | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | Год | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2577,43 | | | - | | - | | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2641,25 | | | - | | - | | | - | - | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2577,43 | | | - | | - | | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2641,25 | | | - | | - | | | - | - | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 102,48%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 337-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ТеплоСервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 530-РК, от 18.12.2020 № 489-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 18.11.2021 по делу № 186/Т-03/1466-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 412-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Ермолинские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 216-РК, от 16.11.2020 № 169-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | |  | |  | |  |  | | |  | | |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Ермолинские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Ермолинские тепловые сети» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1044004205453 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4003015316 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 249027, Калужская область, Боровский район, г. Ермолино, пл. Ленина, 3 «в» | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249027, Калужская область, Боровский район, г. Ермолино, пл. Ленина, 3 «в» | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 423,02 | | | | | | | | | 86 380,79 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 412-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлен договор о передаче в хозяйственное ведение от 14.03.2018. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели.   В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, полезный отпуск принят исходя из динамики сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46-ТЭ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии четырех котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | 3 | | | |
| 1. Котельная «Молодежная»  2. Котельная «Русиново»  3. Котельная «ОПХ»  4. Котельная 1, г. Ермолино пл. Ленина д. 3В. | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | нет | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 163 | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 27.04.2017 № 193 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | 16,85 | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 27.04.2017 № 193 (14477,3 Гкал) | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов).  Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - экспертами принимается в расчёт балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования в соответствии с представленными данными бухгалтерского учёта основных средств в сумме 27 576 тыс. руб. Согласно приложенной амортизационной ведомости, амортизация основного производственного оборудования составляет 2 096,53 тыс. руб., в целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за начисления амортизации, экспертами планируется ее поэтапное увеличение до указанной суммы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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.  С целью недопущения превышения размера коммунальных платежей над максимальным допустимым уровнем изменения размера платы за коммунальные услуги, экспертами не учитывается прибыль при расчете суммы НВВ на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 3 280,68 тыс. руб. (недополученный доход).  Остаток корректировки, рассчитанной ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год в сумме 1474,98 тыс. руб. (недополученный доход) и разделённая на период 2021 - 2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью недопущения превышения размера коммунальных платежей над максимальным допустимым уровнем изменения размера платы за коммунальные услуги при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами не учитывается сумма корректировки. Экспертами будет учтена возможность включения суммы корректировки 2019 года (1 474,98 тыс. руб.) и 2020 года (3 280,68 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | Всего | | Передача | Производство | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | 3 827,93 | | 82 552,86 | | 86 380,79 | | 3 775,22 | 76 152,36 | | | 79 927,58 | | | 6 453,21 |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 3 827,93 | | 82 191,59 | | 86 019,52 | | 3 775,22 | 76 152,36 | | | 79 927,58 | | | 6 091,94 |  |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | 970,62 | | 970,62 | | 37,75 | 761,52 | | | 799,28 | | | 171,34 | В соответствии с действующим законодательством |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 3 827,93 | | 81 220,97 | | 85 048,9 | | 3 737,47 | 75 390,83 | | | 79 128,3 | | | 5 920,6 |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 48 112,23 | | 48 112,23 | | 0 | 46 473,16 | | | 46 473,16 | | | 1 639,07 | ТСО завышен объем газа |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 10 866,31 | | 10 866,31 | | 0 | 6 967,49 | | | 6 967,49 | | | 3 898,82 | ТСО завышен объем эл. энергии |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 2 011,56 | | 12 564,35 | | 14 575,91 | | 2 036,95 | 12 722,93 | | | 14 759,88 | | | -183,97 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 607,49 | | 3 877,75 | | 4 485,24 | | 615,16 | 3 842,33 | | | 4 457,48 | | | 27,76 | Согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,2 %) |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | 1 369,96 | | 1 369,96 | | 0 | 1 287,89 | | | 1 287,89 | | | 82,07 | ТСО завышены объем и цена питьевой воды |
| 31 | Водоотведение | | | | | | - | | 310,05 | | 310,05 | | 0 | 292,99 | | | 292,99 | | | 17,06 | ТСО завышены объем и цена стоков |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 412,2 | | 413,25 | | 825,45 | | 413,36 | 417,27 | | | 830,63 | | | -5,18 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | 2 345,82 | | 2 345,82 | | 0 | 2 361,67 | | | 2 361,67 | | | -15,85 |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | 16,4 | | 16,4 | | 0 | 16,29 | | | 16,29 | | | 0,11 |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 45 | | 45 | | 0 | 43,31 | | | 43,31 | | | 1,69 | Исходя из факта 2020 года |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 796,68 | | 1 299,85 | | 2 096,53 | | 672 | 965,5 | | | 1 637,5 | | | 459,03 | Согласно приложенной амортизационной ведомости необходимо увеличение суммы амортизации до 2096,53 тыс. руб. В целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за начисления амортизации, экспертами планируется ее поэтапное увеличение. |
| 55 | Прибыль | | | | | | - | | 361,27 | | 361,27 | | 0 | 0 | | | 0 | | | 361,27 | С целью недопущения превышения размера коммунальных платежей над максимальным допустимым уровнем изменения размера платы за коммунальные услуги |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | - | - | | | - | | | 6 453,21 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 6 453,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 1 | | | | С учетом уровня (2,4%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2,4 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 7 | | | | Потери тепловой энергии в сети утверждены приказом министерства строительства и ЖКХ Калужской области приказ от 27.04.2017 № 193 | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 16,85 | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 41,55 | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 40,55 | | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 33,55 | | | | В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 в связи с отсутствием актуализированной схемы теплоснабжения на 2022 год, принят исходя из динамики сложившейся за 3 года согласно статистической форме № 46-ТЭ | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 3,28 | | | |  | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 27,39 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 21,74 | | | |  | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 5,65 | | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 2,89 | | | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 79 927,58 | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 3 775,22 | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 98,34 | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 33,55 | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 94,11 | | | | |  |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 2 382,4 | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 112,53 | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 104,5 | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Ермолинские тепловые сети» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | Год | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Ермолинские тепловые сети» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2279,81 | | | - | - | | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2382,40 | | | - | - | | | - | | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2279,81 | | | - | - | | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2382,40 | | | - | - | | | - | | | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Ермолинские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 412-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Ермолинские тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 216-РК, от 16.11.2020 № 169-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 23.11.2021 по делу № 250/Т-03/1352-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 392-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 222-РК, от 14.12.2020 № 399-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с ошибочным включением вопроса № 18: «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 392-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества   
с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019   
№ 222-РК, от 14.12.2020 № 399-РК), предлагается исключить данный вопрос   
с рассмотрения заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 29.11.2021 г.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Исключить вопрос: № 18: «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 392-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 222-РК, от 14.12.2020 № 399-РК)» из повестки заседания комиссии по тарифам и ценам без рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 197-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 196-РК, от 19.10.2020 № 61-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1124028003615 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4028051436 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 249844, Калужская область, Дзержинский район, поселок Полотняный завод, улица Трудовая, 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 249844, Калужская область, Дзержинский район, поселок Полотняный завод, улица Трудовая, 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 1449,50 | | | | | | | | | | | | 124 950,75 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 197-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - выписка из единого государственного реестра недвижимости от 05.05.2017 г.;  - теплотрасса, договор купли-продажи № 1 от 20.03.2017. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| Водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения городского поселения Полотняный Завод отсутствует. В связи, с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию  с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | 3 | | | | |
| Котельная, расположенная по адресу: Калужская область, Дзержинский район, поселок Полотняный завод, ул. Трудовая, 2 | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | Утверждено | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | 160,55 | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 28.08.2018 № 317 - 160,55 кг у. т./Гкал | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | - | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 28.08.2018 № 317 – 32 тонны | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | 2,41 | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 28.08.2018 № 317 - 226,44 Гкал | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.  При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,00 | Прогноз СЭР\* | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год |   <\*> -индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям 104,0% за исключением АО «Газпром газораспределение Калуга» - по информации ГРО рост цен на транспортировку в 2022 году не планируется.  По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,043.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов).  При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами также учтена корректировка в сумме (-1828,56) тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год и разделённая на период 2021 - 2022 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере (-1 231,95) тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | | | | Передача | | Производство | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | | | | 597,39 | | 124 353,37 | | 124 950,75 | | | | 640,9 | | 128 252,16 | | 128 893,06 | | -3 942,31 | |  | |
| 20 | Налог на прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 2,25 | | 427,28 | | 429,53 | | -429,53 | | Налоговая декларация по налогу на прибыль организаций за 2020 год. | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 597,39 | | 124 353,37 | | 124 950,75 | | | | 601,93 | | 125 742,03 | | 126 343,97 | | -1 393,22 | |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 597,39 | | 124 353,37 | | 124 950,75 | | | | 599,69 | | 125 314,75 | | 125 914,44 | | -963,69 | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 83 620,85 | | 83 620,85 | | | | 0 | | 84 655,54 | | 84 655,54 | | -1 034,69 | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа. | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 12 921,39 | | 12 921,39 | | | | 0 | | 12 746,94 | | 12 746,94 | | 174,45 | | ТСО завышена цена электроэнергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 367,54 | | 9 923,71 | | 10 291,26 | | | | 368,96 | | 9 961,92 | | 10 330,88 | | -39,62 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 112,84 | | 3 046,58 | | 3 159,42 | | | | 113,27 | | 3 058,31 | | 3 171,58 | | -12,16 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,7 % от ФОТа. | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | 295,58 | | 295,58 | | | | 0 | | 297,12 | | 297,12 | | -1,54 | | ТСО завышена цена питьевой воды | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | 5 831,99 | | 5 831,99 | | | | 0 | | 5 854,44 | | 5 854,44 | | -22,45 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | 4 557,08 | | 4 557,08 | | | | 0 | | 4 574,63 | | 4 574,63 | | -17,55 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | 117,01 | | 2 604,25 | | 2 721,26 | | | | 117,46 | | 2 614,28 | | 2 731,74 | | -10,48 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 72,44 | | 72,44 | | | | 0 | | 72,1 | | 72,1 | | 0,34 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями. | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | 1 479,49 | | 1 479,49 | | | | 0 | | 1 479,49 | | 1 479,49 | | 0 | | В соответствии с представленной от ТСО ведомости амортизации за 2020 год. | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | 0 | | 0 | | | | 0 | | -1 231,95 | | -1 231,95 | | 1 231,95 | |  | |
| 55 | Прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 38,96 | | 3 742,08 | | 3 781,05 | | -3 781,05 | |  | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 8,98 | | 1 709,12 | | 1 718,1 | | -1 718,1 | |  | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 29,98 | | 2 032,96 | | 2 062,95 | | -2 062,95 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | - | | -3 942,31 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 3 942,31 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 92,72 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 2,32 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2,5 | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 90,41 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 0,23 | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 28.08.2018 № 317 в размере 226,44 Гкал. | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 90,18 | | | Объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 86,73 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 0,52 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 0,28 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | | | 2,65 | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 128 893,06 | |  | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 640,9 | | - | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 104,3 | | - | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 90,18 | |  | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | - | | | | |  |  |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1 429,29 | | 1 429,29 | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 7,11 | | - | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 104,3 | | - | | | | |  |  |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | | | | | | | | | | | | | | | | 1 234,61 | | - | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 104,31 | | - | | | | |  |  |
| Тариф при теплоносителе - Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | | | | 1 450,39 | | - | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | 104,3 | | - | | | | |  |  |
| Тарифы на тепловую энергию для ТСО дифференцированы по следующему параметру:  - вид теплоносителя (вода, пар).  Расчет тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с отменой с 1 января 2019 года регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производимую и поставляемую потребителям (другим теплоснабжающим организациям) с использованием теплоносителя в виде пара, дифференцированные тарифы по теплоносителю «Пар» министерством не устанавливаются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1183,62 | | | - | | - | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1234,61 | | | - | | - | | - | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1420,34 | | | - | | - | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1481,53 | | | - | | - | | - | | - | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,31%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 197-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 196-РК, от 19.10.2020 № 61-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 26.11.2021 по делу № 123/Т-03/1357-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 91-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021 - 2025 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Сфера» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Сфера» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1057101213916 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 7107091934 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 710150001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 300012, г. Тула, проспект Ленина, д. 87 | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 248915, г. Калуга, п. Мстихино, проезд Домостроителей, 21 | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2 142,52 | | | | | | | 8 781,33 | | | | |

Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 91-РК на период   
2021 - 2025 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов.

В рамках рассмотрения предложения об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, выявлено отсутствие некоторых обосновывающих документов.

В ТСО сделан запрос № 03/1610-21 от 12.11.2021, на основании которого предприятием были представлены, в том числе следующие документы:

1. Договор № 02а/2021 аренды производственных помещений от 09.07.2021;
2. Договор аренды нежилых помещений № 19-08/19 от 26.09.2019;
3. Дополнительное соглашение №1 к договору аренды нежилых помещений №19-08/19 от 26.09.2019 г. от 27.09.2021.

По результатом анализа представленных документов установлено следующее:поставка тепловой энергии осуществляется единственному потребителю ООО «Постак», прочие потребители (ООО «Меркатор Калуга», ООО «Фаворит») являются арендаторами ООО «Сфера».

В соответствии с пунктами 5(1), 5(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), с 01.01.2018 цены на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или на ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) на ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей, не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения.

Согласно статье 539 ГК РФ сторонами в договоре на энергоснабжение являются энергоснабжающая организация и абонент (потребитель), имеющий энергопринимающее устройство, присоединенное к сетям энергоснабжающей организации.

Согласно статье 548 ГК РФ правила, предусмотренные статьей 539 ГК РФ Кодекса, применяются к отношениям, связанным со снабжением тепловой энергией через присоединенную сеть, если иное не установлено законом или иными правовыми актами.

Заключенное арендодателем и арендаторами соглашение, устанавливающее порядок участия арендатора в расходах на потребленную тепловую энергию, не может быть квалифицировано как договор теплоснабжения (постановление Пленума ВАС РФ от 23.07.2009 № 64).

Порядок определения расходов на теплоэнергию в арендуемых помещениях является частью договора аренды. В Договоре № 02а/2021 аренды производственных помещений от 09.07.2021, договоре аренды нежилых помещений № 19-08/19 от 26.09.2019 прописана оплата коммунальных услуг, которая является составной частью арендной платы.

Кроме того, обращаем внимание, что в случае сдачи помещений в аренду, при заключении договора теплоснабжения отсутствует возможность определения границы балансовой принадлежности (границы балансовой ответственности) поставщика и потребителя тепловой энергии, так как объекты теплоснабжения (тепловые сети) и теплопотребляющая установка принадлежат одному владельцу имущества.

В случае невозможности заключения договора теплоснабжения (что свидетельствует об отсутствии осуществления ООО «Сфера» регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения) порядок расчетов за потребленную тепловую энергию должен предусматриваться в договоре аренды.

На основании вышеизложенного, в отношении ООО «Сфера» необходимо отменить на 2022 год государственное регулирование цен (тарифов), предусмотренное Федеральным законом «О теплоснабжении» № 190-ФЗ и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения № 1075.

Комиссии предлагается признать утратившим силу приказ министерства конкурентной политики Калужской области № 91-РК от 02.11.2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021-2025 годы»

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившим силу предложенный приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 91-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Сфера» на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 по делу № 68/Т-03/1764-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 336-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 217-РК, от 09.11.2020 № 126-РК)».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Тепло-Сервис» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1124028000084 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4028050295 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы минус расходы) | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Прирельсовая, 2, | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 248017, область Калужская, город Калуга, улица Прирельсовая, 2, | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 310,65 | | | | | | | | | | 45 362,12 | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 336-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в частично в собственности (котельная), частично в аренде (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. свидетельство о госрегистрации права собственности от 15.01.2013 на котельную по адресу: г. Калуга, Солнечный бульвар, д. 8А;  2. договор аренды тепловых сетей от 01.01.2018, принадлежащих ООО «СК «Монолит». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0483 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,07 |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075, в соответствии с объёмом полезного отпуска, утвержденного актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | |
| 1 | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | 3 | | |
| Котельная, расположенная по адресу: г. Калуга, Солнечный бульвар, 8А. | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | нет | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 158,16 кг у.т./Гкал | | | | | не утверждён | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | 2,123 % | | | | | не утверждён | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,04 | Прогноз СЭР | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,048.  При расчёте расходов на холодную воду на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя из прогнозных показателей инфляции (Базовый вариант Прогноз СЭР).  При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,043 (с 1 июля 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 3340,29 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения суммы корректировки НВВ за 2020 год, а также остаток за 2019 год в размере (-121,60) тыс. руб. в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами не учтена суммарная корректировка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | Производство | Всего | Передача | | | Производство | Всего |
| 19 | НВВ | | | | | - | | | | 45 362,12 | 45 362,12 | 2 093,17 | | | 36 211,1 | 38 304,27 | 7 057,85 | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | - | | | | 45 362,12 | 45 362,12 | 1 994,49 | | | 35 540,85 | 37 535,34 | 7 826,78 | | |  |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | 400 | 400 | 20,93 | | | 362,11 | 383,04 | 16,96 | | | С учётом уплаты налога по упрощённой системе налогообложения |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | - | | | | 44 962,12 | 44 962,12 | 1 973,56 | | | 35 178,74 | 37 152,3 | 7 809,82 | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | 29 014 | 29 014 | 0 | | | 21 928,55 | 21 928,55 | 7 085,45 | | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | - | | | | 4 912,9 | 4 912,9 | 0 | | | 4 354,54 | 4 354,54 | 558,36 | | | ТСО завышены объемы электроэнергии |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | 4 912,9 | 4 912,9 | 0 | | | 4 354,54 | 4 354,54 | 558,36 | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | - | | | | 4 752 | 4 752 | 0 | | | 335,64 | 335,64 | 4 416,36 | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | - | | | | 1 435,1 | 1 435,1 | 0 | | | 101,36 | 101,36 | 1 333,74 | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 30 | Холодная вода | | | | | - | | | | 2 790 | 2 790 | 0 | | | 642,56 | 642,56 | 2 147,44 | | |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | | 300 | 300 | 223,56 | | | 863,27 | 1 086,82 | -786,82 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | - | - | 0 | | | 4 291,4 | 4 291,4 | -4 291,4 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | - | - | 0 | | | 24,83 | 24,83 | -24,83 | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 43 | Арендная плата | | | | | - | | | | 1 750 | 1 750 | 1 750 | | | 0 | 1 750 | 0 | | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | 8,11 | 8,11 | 0 | | | 82,6 | 82,6 | -74,49 | | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | - | - | 0 | | | 2 554 | 2 554 | -2 554 | | |  |
| 55 | Прибыль | | | | | - | | | | - | - | 98,68 | | | 670,25 | 768,93 | -768,93 | | |  |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | - | | | | - | - | 0 | | | 7,74 | 7,74 | -7,74 | | |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | - | | | | - | - | 98,68 | | | 662,51 | 761,19 | -761,19 | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | - | - | - | | | - | - | 7 057,85 | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 7 057,85 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2022 | Комментарии | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 0,38 | С учетом уровня потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | 2 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | 0,4 | С учетом уровня потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | 2,12 |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 18,84 |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 18,47 |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | 18,07 | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г. Калуги. Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | 18,07 |  | | | | | | | | |
| отопление | | | | | | | | | | | 13,33 |  | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | 4,73 |  | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 38 304,27 | |  | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2 093,17 | | - | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | - | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 18,07 | |  | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100 | | - | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 120,1 | | 2 120,1 | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 115,85 | | - | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | - | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | 2048,41 | - | | | - | - | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 2120,10 | - | | | - | - | - | | | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | 2048,41 | - | | | - | - | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 2120,10 | - | | | - | - | - | | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 336-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 217-РК, от 09.11.2020 № 126-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 44/Т-03/1213-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с переносом на комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области, которое состоялось 22.12.2021г., вопросов о внесении изменений в некоторые приказы министерства конкурентной политик Калужской области, предлагается включить в комиссию по тарифам и ценам, которое состоится 29.11.2021г., следующие вопросы:

1. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 387-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Думиничский район», кроме систем теплоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, МО ГП «Поселок Думиничи» по адресу: пер. 1-ый Ленинский д. 23) на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 287-РК);
2. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 221-РК, от 07.12.2020 № 317-РК, от 14.12.2020 № 420-РК);
3. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 308-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали, на 2021-2023 годы;
4. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 330-РК, от 23.11.2020 № 240-РК);
5. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2018 № 240-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 201-РК, от 16.11.2020 № 179-РК);

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» на 2022-2026 годы (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, городского поселения «Поселок Думиничи» по адресу: пер.1-ый Ленинский д.23).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 29.11.2021 для рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 г. в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**22. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 387-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Думиничский район», кроме систем теплоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, МО ГП «Поселок Думиничи» по адресу: пер. 1-ый Ленинский д. 23) на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 287-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | | |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Теплосеть» МР «Думиничский район» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1184027012718 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4005005338 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 400501001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249300, Калужская область, Думиничский район, поселок Думиничи, улица Ленина, д. 5 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 2 454,25 | | | | | | | | | 44 876,03 | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность «производство и передача тепловой энергии» на территории МР «Думиничский район».  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 387-РК на период 2020 - 2022 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно постановлению администрации муниципального района, «Думиничский район» от 11.06.2019 № 309 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «Теплосеть» МР «Думиничский район» ТСО переданы 12 котельных и тепловые сети. Представлены выписки из Единого государственного реестра недвижимости и зарегистрированных правах на объект недвижимости о зарегистрированном праве хозяйственного ведения по каждому переданному объекту теплоснабжения.  Земельные участки, на которых расположены здания котельных, находятся у ТСО в аренде. Представлен договор аренды земельных участков, находящихся в муниципальной собственности, от 01.08.2019 № 1019-14-19, заключенный с администрацией МР «Думиничский район». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,041 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии представлена в схеме теплоснабжения муниципального образования. В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии со схемой теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии девяти котельных.   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | Котельные, не учтенные в тарифах | | 1 | 2 | 3 | | 1. Котельная пос. Чернышено 2. Котельная с. Паликский Кирпичный Завод, д. 46; 3. Котельная с. Новослободск, д. 18а; 4. Котельная пос. Думиничи, ул. Ленина 31а 5. Котельная п. Думиничи, ул. Большая Пролетарская; 6. Модульная котельная ТКУ 0,2 Б с. Брынь, школа; 7. Модульная котельная ТКУ 0,2 Б с. Брынь, сельский дом культуры; | 1. Котельная ж/д ст. Думиничи ул. Привокзальная 13а; 2. Котельная ж/д ст. Думиничи ул. Привокзальная 42а | 1. Котельная с. Вертное 2. Котельная с. Хотьково, ул. Новая, д. 3; 3. Модульная котельная с. Дубровское, Отделение Сельхозтехники; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | 170,18 | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | 7,5 | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на природный газ на 2022 год экспертами учтены цены, утверждённые приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, с учетом индексов роста по составляющим цены газа, которые представлены в таблице:   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Составляющие цены газа | Индекс роста | Обоснования | | Оптовая цена | 1,05 | Прогноз СЭР | | Цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам АО «Газпром газораспределение Калуга» | 1,00 | Прогноз СЭР\* | | Плата за снабженческо-сбытовые услуги | 1,03 | Проект приказа ФАС России | | Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа | 1,04 | Прогноз министерства конкурентной политики Калужской области на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <\*> -индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям 104,0% за исключением АО «Газпром газораспределение Калуга» - по информации ГРО рост цен на транспортировку в 2022 году не планируется.  По расчету экспертной группы средневзвешенный рост цены на природный газ с 01.07.2022 составил 1,041.  При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов).  Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Учитывая предложение ТСО, эксперты на 2022 год не принимают в расчет тарифов расходы по статье «Прибыль». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1930,97 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | | | | | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
|  | НВВ | | | | - | | | | | 44 876,03 | 44 876,03 | 501,03 | 44 777,38 | 45 278,42 | -402,39 |  | | |
|  | Итого расходов | | | | - | | | | | 44 876,03 | 44 876,03 | 501,03 | 44 777,38 | 45 278,42 | -402,39 |  | | |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | | | | | 448,31 | 448,31 | 5,01 | 447,77 | 452,78 | -4,47 | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | | | | 44 427,71 | 44 427,71 | 496,02 | 44 329,61 | 44 825,63 | -397,92 |  | | |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | | 24 562,67 | 24 562,67 | 0 | 24 814,08 | 24 814,08 | -251,41 | ТСО занижена стоимость природного газа | | |
| 3 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | | 4 164,37 | 4 164,37 | 0 | 4 212,51 | 4 212,51 | -48,14 | ТСО занижена прогнозируемая цена электроэнергии | | |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | - | | | | | 5 568,83 | 5 568,83 | 287,69 | 5 351,43 | 5 639,11 | -70,28 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | | | | 1 681,79 | 1 681,79 | 86,88 | 1 616,13 | 1 703,01 | -21,22 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ. | | |
| 6 | Холодная вода | | | | - | | | | | 692,93 | 692,93 | 0 | 685,15 | 685,15 | 7,78 | ТСО завышена стоимость воды | | |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | | | 2 470,25 | 2 470,25 | 121,46 | 2 236,88 | 2 358,34 | 111,91 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | | | 903,83 | 903,83 | 0 | 909,94 | 909,94 | -6,11 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | | | 1 741,96 | 1 741,96 | 0 | 1 753,73 | 1 753,73 | -11,77 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 10 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | | | 117,37 | 117,37 | 0 | 118,17 | 118,17 | -0,8 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 11 | Арендная плата | | | | - | | | | | 20,81 | 20,81 | 0 | 20,68 | 20,68 | 0,13 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | | | 70,45 | 70,45 | 0 | 53,32 | 53,32 | 17,13 | Принято на уровне фактических расходов, сложившихся за 2020 год | | |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | | | | 2 432,44 | 2 432,44 | 0 | 2 557,58 | 2 557,58 | -125,14 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2020 год | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | | - | - | - | - | - | -402,39 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 402,39 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,3 | | | | | | С учетом уровня (1,5%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | 1,5 | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 1,5069 | | | | | | С учетом уровня (7,5%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | 7,5 | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 20,0931 | | | | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 19,7919 | | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 18,285 | | | | | | Принят на уровне, принятом в действующем тарифе исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии в соответствии с пунктом 18 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утв. Приказом ФСТ от 13.06.2013 № 760-э | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 8,7905 | | | | | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | 8,3079 | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | |
| Отопление | | | | | 8,3079 | | | | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 1,1867 | | | | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | 2022 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | 45 278,42 | | | 43 767,90 | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | 501,03 | | | - | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,89 | | | - | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 18,285 | | | 17,675 | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 100 | | | - | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | 2 476,26 | | | 2 476,26 | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | 27,4 | | | - | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,89 | | | - | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Думиничский район», кроме систем теплоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, МО ГП «Поселок Думиничи» по адресу: пер.1-ый Ленинский д. 23 на (третий) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2022 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2383,63 | - | - | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2476,26 | - | - | - | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2383,63 | - | - | - | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2476,26 | - | - | - | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,89%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 387-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Думиничский район», кроме систем теплоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, МО ГП «Поселок Думиничи» по адресу: пер. 1-ый Ленинский д. 23) на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 287-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2021 и экспертным заключением от 15.11.2021 по делу № 217/Т-03/4393-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 221-РК, от 07.12.2020 № 317-РК, от 14.12.2020 № 420-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | |  | | |  | | |  |  | | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | |  |  | | | | |  | |  | | |  | | |  | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | 4011004163 | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии, производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» По системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Деревня Воробьево» Малоярославецкого района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | |  |  | | | | |  | |  | | |  | | |  | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | 2 213,1 | | | | | | | | | | | | | | | 6 851,76 | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК 07.12.2020 № 308-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выписка из ЕГРП от 22.11.2018 Автоматизированная блочно - модульная котельная установка типа «БМК-ЭКАС 3000»;  Выписка из ЕГРП от 29.12.2018 тепловая сеть протяженностью 224 м и тепловая сеть протяженностью 728 м. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0461 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  В связи с отсутствием корректных данных в схеме теплоснабжения, а также отсутствием динамики объемов полезного отпуска за три предыдущих периода, объем полезного отпуска принят в соответствии с плановым объемом, принятым экспертами на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | |
| Автоматизированная блочно - модульная котельная установка типа «БМК-ЭКАС 3000» адрес: Калужская обл., Малоярославецкий район, СП «Деревня Воробьево» | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 158,88 | | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1320,79 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 207,56 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 207,56 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | Передача | Производство | | | | Всего | |
| 19 | | НВВ | | | - | | | 6 851,76 | | | | | | | | | 6 851,76 | | 494,82 | 7 387,05 | | | | 7 881,86 | | -1 030,1 | | | |  | | |
| 21 | | Итого расходов | | | - | | | 6 851,76 | | | | | | | | | 6 851,76 | | 494,82 | 7 179,49 | | | | 7 674,3 | | -822,54 | | | |  | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | - | | | 6 851,76 | | | | | | | | | 6 851,76 | | 494,82 | 7 179,49 | | | | 7 674,3 | | -822,54 | | | |  | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 3 586,72 | | | | | | | | | 3 586,72 | | 0 | 4 256,09 | | | | 4 256,09 | | -669,37 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | | |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | - | | | 618,52 | | | | | | | | | 618,52 | | 0 | 730,83 | | | | 730,83 | | -112,31 | | | | ТСО занижен объем ээ | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | - | | | 1 300,19 | | | | | | | | | 1 300,19 | | 380,04 | 912,1 | | | | 1 292,15 | | 8,04 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | - | | | 392,66 | | | | | | | | | 392,66 | | 114,77 | 275,46 | | | | 390,23 | | 2,43 | | | | Исходя из размера 30,2 % от ФОТ | | |
| 30 | | Холодная вода | | | - | | | 77,6 | | | | | | | | | 77,6 | | 0 | 90,08 | | | | 90,08 | | -12,48 | | | | ТСО занижен объем воды | | |
| 31 | | Водоотведение | | | - | | | 24,44 | | | | | | | | | 24,44 | | 0 | 28,37 | | | | 28,37 | | -3,93 | | | | ТСО занизила объем стоков | | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | 197,81 | | | | | | | | | 197,81 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 197,81 | | | | В соответствии с пунктом 52 , т.к. операционные расходы являются долгосрочными параметрами регулирования, то в течении долгосрочного периода регулирования не пересматриваются | | |
| 35 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | 442,75 | | | | | | | | | 442,75 | | 0 | 641,04 | | | | 641,04 | | -198,29 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | 23,69 | | | | | | | | | 23,69 | | 0 | 58,15 | | | | 58,15 | | -34,46 | | | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | - | | | 187,37 | | | | | | | | | 187,37 | | 0 | 187,37 | | | | 187,37 | | 0 | | | |  | | |
| 54 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | 0 | 207,56 | | | | 207,56 | | -207,56 | | | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 1320,79 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 207,56 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | | - | | -1 030,1 | | | |  | | |
| Экспертами рекомендовано ТСО увеличить расходы на 1030,1 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 0,07 | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 1,5 | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,14 | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 3 | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 4,55 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 4,48 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 4,34 | | | | | | | В связи с отсутствием объемов в актуализированной схеме теплоснабжения на 2022 год, а также отсутствием динамики за 3 отчетных периода, объем полезного отпуска принят исходя из плана утвержденного 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 3,68 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | 1,96 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | 1,73 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | 7 881,86 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | 494,82 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 104 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | 4,34 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | 1 815,6 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | 113,98 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | 104 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Деревня Воробьево» Малоярославецкого района на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  | |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1745,77 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1815,60 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2094,92 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2178,72 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» По системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Деревня Прудки» Малоярославецкого района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | |  |  | | | | |  | |  | | |  | | |  | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | | 11 898,87 | | | | | | | | | | 4 473,97 | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК 07.12.2020 № 308-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Распоряжение № 92 а-р от 28.03.2007. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск соответствует объему отпуска потребителям согласно перечню.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования не представлена.  В связи с отсутствием распределения объемов в схеме теплоснабжения, а также отсутствием корректной динамики в связи с переходом на договора по соглашению сторон, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | |
| котельная СП «Деревня Прудки» | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | котельная СП «Село Спас-Загорье» свидетельство о гос. регистрации права 40 ЕР 232417 | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 1178- кВт\*ч./Гкал-- | | | | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя фактической цены 1 полугодия 2021 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами не принимаются амортизационные отчисления связи с отсутствием в амортизационной ведомости по факту 2020 года амортизационных отчислений относящейся к котельной находящейся в государственном регулировании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 27,49 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 27,49 тыс. руб. в полном объеме. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения | |  | |
| Производство | | | Производство | | | | | | | | |  | |
| 19 | НВВ | | | | 4 473,97 | | | 3 813,9 | | | | | | | | | 660,07 | |  | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | 4 473,97 | | | 3 841,39 | | | | | | | | | 632,58 | |  | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 4 473,97 | | | 3 841,39 | | | | | | | | | 632,58 | |  | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 3 840,89 | | | 3 319,73 | | | | | | | | | 521,16 | | ТСО завышена цена ээ | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 388,84 | | | 386,43 | | | | | | | | | 2,41 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 117,43 | | | 116,7 | | | | | | | | | 0,73 | | 30,2 % от рассчитанного фонда оплаты труда на 2022 год | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 30 | Холодная вода | | | | 3,01 | | | 2,49 | | | | | | | | | 0,52 | | ТСО завышена стоимость питьевой воды | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 99,65 | | | 9,49 | | | | | | | | | 90,16 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 10,28 | | | 0 | | | | | | | | | 10,28 | | В соответствии с п. 52, т.к. операционные расходы являются долгосрочными параметрами регулирования, то в течении долгосрочного периода регулирования не пересматриваются | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | - | | | 6,54 | | | | | | | | | -6,54 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 13,89 | | | 0 | | | | | | | | | 13,89 | | В связи с отсутствием в амортизационной ведомости по факту 2020 года амортизационных отчислений, относящихся к данной котельной | | | | | | | | | | | | | |  | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | 0 | | | -27,49 | | | | | | | | | 27,49 | | В соответствии с действующим законодательством экспертами рассчитана корректировка необходимой валовой выручки за 2020 год в размере 27,45 тыс. руб.. При расчёте НВВ экспертами учтена корректировка в полном объеме. | | | | | | | | | | | | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | | | | | | | | 660,07 | |  | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 660,07 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | 0,61 | | | | В соответствии с нормативным уровнем тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 0,38 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 0,38 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 0,38 | | | | Принят планируемый объем полезного отпуска представленные ТСО с учетом ухода котельной с. Спас Загорье на договора по соглашению сторон | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,38 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 813,9 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,8 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,38 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 143,36 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,8 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Деревня Прудки» Малоярославецкого района на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  | |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 9587,43 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 10143,36 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 11504,92 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 12172,03 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,8%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории СП «Поселок Детчино» Малоярославецкого района | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | 2 327,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 363,43 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК 07.12.2020 № 308-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. котельная ул. Киевская выписка из ЕГРП;  2. Котельная ул. Горького свидетельство о государственной регистрации права от 28.09.2015 Серия 40 АА 107903. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0464 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  В связи с отсутствием корректного объема полезного отпуска в схеме теплоснабжения экспертами принята величина полезного отпуска исходя из плана, принятого на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии двух котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | |
| 1. котельная ул. Киевская адрес объекта: Калужская обл., Малоярославецкий район, ул. Киевская 2. Центральная котельная с. Детчино адрес объекта: Калужская обл., Малоярославецкий район, ул. Горького | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 164,82 | | | | | | не утвержден | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,45 | | | | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты исходя из непревышения среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2022 год, утвержденной распоряжением Правительства РФ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода) к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | Передача | Производство | | | | Всего | |
| 19 | | | НВВ | | 1 798,81 | | | 20 564,62 | | | | | | | | | 22 363,43 | | 240,98 | 18 939,91 | | | | 19 180,89 | | 3 182,54 | | | |  | | |
| 21 | | | Итого расходов | | 1 798,81 | | | 20 564,62 | | | | | | | | | 22 363,43 | | 240,98 | 18 939,91 | | | | 19 180,89 | | 3 182,54 | | | |  | | |
| 23 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 1 798,81 | | | 20 564,62 | | | | | | | | | 22 363,43 | | 240,98 | 18 939,91 | | | | 19 180,89 | | 3 182,54 | | | |  | | |
| 24 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | | 11 863,51 | | | | | | | | | 11 863,51 | | 0 | 10 403,88 | | | | 10 403,88 | | 1 459,63 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены природного газа | | |
| 25 | | | Энергия, в том числе | | 1 353,1 | | | 579,95 | | | | | | | | | 1 933,04 | | 0 | 1 649,35 | | | | 1 649,35 | | 283,69 | | | | ТСО завышена стоимость ээ | | |
| 28 | | | Затраты на оплату труда | | 342,33 | | | 2 418,28 | | | | | | | | | 2 760,61 | | 127,58 | 2 615,95 | | | | 2 743,53 | | 17,08 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | | | Отчисления на социальные нужды | | 103,38 | | | 730,32 | | | | | | | | | 833,7 | | 38,53 | 790,02 | | | | 828,55 | | 5,15 | | | | Исходя из отчислений на социальные нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | |
| 30 | | | Холодная вода | | - | | | 334,78 | | | | | | | | | 334,78 | | 0 | 285,8 | | | | 285,8 | | 48,98 | | | | ТСО завышена стоимость питьевой воды | | |
| 31 | | | Водоотведение | | - | | | 57,34 | | | | | | | | | 57,34 | | 0 | 59,11 | | | | 59,11 | | -1,77 | | | | ТСО занижен объем стоков | | |
| 33 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | - | | | 1 172,01 | | | | | | | | | 1 172,01 | | 0 | 555,04 | | | | 555,04 | | 616,97 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 35 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | - | | | 1 868,14 | | | | | | | | | 1 868,14 | | 74,87 | 1 829 | | | | 1 903,87 | | -35,73 | | | |
| 36 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | - | | | 171,1 | | | | | | | | | 171,1 | | 0 | 71,71 | | | | 71,71 | | 99,39 | | | |
| 40 | | | Услуги банков | | - | | | 149,71 | | | | | | | | | 149,71 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 149,71 | | | |
| 46 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | - | | | 154,22 | | | | | | | | | 154,22 | | 0 | 3,96 | | | | 3,96 | | 150,26 | | | | Исходя из непревышения среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2022 год, утвержденной распоряжением Правительства РФ | | |
| 48 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | - | | | 1 065,26 | | | | | | | | | 1 065,26 | | 0 | 676,1 | | | | 676,1 | | 389,16 | | | | Исходя из непревышения среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2022 год, утвержденной распоряжением Правительства РФ | | |
|  | | | Сумма снижения | | - | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | | - | | 3 182,54 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 182,54 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | 0,82 | | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | 7,45 | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 11,06 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 10,79 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 9,96 | | | | | В связи с отсутствием корректных данных в схеме теплоснабжения принят в соответствии с предложением ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 5,57 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | 4,12 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | 3,41 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | 0,71 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 0,27 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 180,89 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 240,98 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,96 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 925,21 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,19 | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104 | | - | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории СП «Поселок Детчино» Малоярославецкого района на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  | |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1851,18 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1925,21 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2221,42 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2310,25 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МР «Малоярославецкий район» (кроме СП «Деревня Прудки», СП «Поселок Детчино», СП «Деревня Воробьево», СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | 2 790,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | 74 068,89 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК 07.12.2020 № 308-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. котельная ГВС жилого дома №18 ул. Пионерская с. Кудиново свидетельство о государственной регистрации права от 10.07.2012 Серия 40 КЛ380822;  2. котельная школы с. Недельное выписка из ЕГРП;  3. центральная котельная с. Кудиново свидетельство о государственной регистрации права от 29.04.2011 Серия 40 КЛ 180345;  4. центральная котельная с. Ильинское свидетельство о государственной регистрации права от 28.05.2010 Серия 40 КЛ 033078;  5. котельная с. Головтеево свидетельство о государственной регистрации права от 23.06.2015 Серия 40 АА 052753;  6. котельная, с Оболенское свидетельство о государственной регистрации права от 13.01.2016 Серия 40 АА 140835;  7. котельная школы Ильинское свидетельство о государственной регистрации права от 11.12.2015 Серия 40 АА 133765;  8. центральная котельная Недельное свидетельство о государственной регистрации права от 09.08.2004 Серия 40 ЕР 232420;  9. котельная дер. Рябцево распоряжение №92а-р от28.03.2007;  10. котельная д. Березовка свидетельство о государственной регистрации права от 28.05.2010 Серия 40 КЛ 033075;  11. котельная Юбилейный свидетельство о государственной регистрации права от 09.08.2004 Серия 40 ЕР 232422. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0462 |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  В связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 11 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | |
| 1. котельная ГВС жилого дома №18 ул. Пионерская Кудиново  2. котельная школы Недельное  3. центральная котельная Кудиново  4. центральная котельная Ильинское;  5.Котельная Головтеево  6.Село Оболенское  7.котельная школы Ильинское  8.центральная котельная Недельное  9. Котельная дер. Рябцево  10. котельная Березовка  11.Котельная Юбилейный | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | 1.д. Шумятино  2. Калужская область, Малоярославецкий район  д. Степичево, ул. Лесная,39 | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,84 | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,45 | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 5672,31 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода) к настоящему экспертному заключению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | Передача | Производство | | | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | | 2 228,05 | | | 71 840,83 | | | | | | | | | 74 068,89 | | 625,15 | 63 191,66 | | | | 63 816,81 | | 10 252,08 | | | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | 2 228,05 | | | 71 840,83 | | | | | | | | | 74 068,89 | | 625,15 | 63 191,66 | | | | 63 816,81 | | 10 252,08 | | | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 2 228,05 | | | 71 840,83 | | | | | | | | | 74 068,89 | | 625,15 | 63 191,66 | | | | 63 816,81 | | 10 252,08 | | | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | 33 404,36 | | | | | | | | | 33 404,36 | | 0 | 32 155,76 | | | | 32 155,76 | | 1 248,6 | | | | ТСО завышена стоимость газа | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | - | | | 6 521,83 | | | | | | | | | 6 521,83 | | 0 | 6 252,86 | | | | 6 252,86 | | 268,97 | | | | ТСО занижена стоимость ээ | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 1 555,92 | | | 12 102,46 | | | | | | | | | 13 658,38 | | 426,71 | 13 147,14 | | | | 13 573,85 | | 84,53 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 469,89 | | | 3 654,94 | | | | | | | | | 4 124,83 | | 128,87 | 3 970,44 | | | | 4 099,3 | | 25,53 | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | | | 1 117,14 | | | | | | | | | 1 117,14 | | 0 | 1 052,73 | | | | 1 052,73 | | 64,41 | | | | ТСО завышена стоимость питьевой воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | | - | | | 200,93 | | | | | | | | | 200,93 | | 0 | 187,53 | | | | 187,53 | | 13,4 | | | |  | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 202,24 | | | 6 326,36 | | | | | | | | | 6 528,6 | | 0 | 1 212,1 | | | | 1 212,1 | | 5 316,5 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | 3 791,24 | | | | | | | | | 3 791,24 | | 62,52 | 3 235,19 | | | | 3 297,71 | | 493,53 | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | 537,56 | | | | | | | | | 537,56 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 537,56 | | | | В соответствии с п. 52, т.к. операционные расходы являются долгосрочными параметрами регулирования, то в течении долгосрочного периода регулирования не пересматриваются | | |
| 40 | Услуги банков | | | | - | | | 452,27 | | | | | | | | | 452,27 | | 0 | 0 | | | | 0 | | 452,27 | | | |  | | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | - | | | 153,74 | | | | | | | | | 153,74 | | 7,06 | 125,23 | | | | 132,29 | | 21,45 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | 618,67 | | | | | | | | | 618,67 | | 0 | 7,3 | | | | 7,3 | | 611,37 | | | | С целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | | 2 959,34 | | | | | | | | | 2 959,34 | | 0 | 1 845,38 | | | | 1 845,38 | | 1 113,96 | | | | В целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и ТСО амортизационные отчисления сохранены в размере плановых, принятых на 2021 год | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | | - | | 10 252,08 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 10 252,08 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,73 | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,15 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,23 | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,45 | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | 34,15 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,41 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 30,19 | | | | В связи с отсутствием данных в актуализированной схеме теплоснабжения принят планируемый объем полезного отпуска представленные ТСО, а также с учетом перехода котельных (д. Воробьево (кот. Спас-Суходревской школы) и д. Шумятино (кот.СДК) на договора по соглашению сторон | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,67 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | 18,4 | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | 17 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,4 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,11 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 63 816,81 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 625,15 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,54 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30,19 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 114,18 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,71 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,54 |  | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МР «Малоярославецкий район» (кроме СП «Деревня Прудки», СП «Поселок Детчино», СП «Деревня Воробьево», СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали)  на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  | |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2041,94 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2114,18 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2450,33 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2537,02 | | - | - | | | | | - | | - | | | - | | |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,54%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 221-РК, от 07.12.2020 № 317-РК, от 14.12.2020 № 420-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.11.2021 и экспертными заключениями от 15.11.2021 по делу № 181/Т-03/1448-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 308-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали, на 2021-2023 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | |  |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4011004163 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка,  тыс. руб. | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | 2 515,78 | | | | | | | | | | | | 3 600,08 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК 07.12.2020 № 308-РК на период 2021 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находится у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства (котельная с сетью) движимое имущество, относящиеся к регулируемой деятельности, переданы в хозяйственное ведение согласно постановления администрации муниципального района «Малоярославецкий район» от 26.03.2021  № 374 «О принятии имущества в казну и передаче его в хозяйственное ведение унитарному муниципальному предприятию муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Так же экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,046 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с отсутствием данных в актуализированной схеме теплоснабжения, а также отсутствием динамики, сложившейся за три отчетных периода, экспертами при расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | |
| 1 | | | | | | | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | |
| котельная СП «Деревня Ерденево» «Деревня Хрустали» | | | | | | | нет | | | | | | | | | нет | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 161,84 | | | не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | 1,5 | | | не утвержден | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на холодную воду и стоки на 2022 год экспертами учтены цены, утвержденные приказом министерства, с учетом роста цен для организаций оказывающих услуги в сфере ЖКХ (в среднем за год) в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года.  При расчёте тарифов на 2022 год ТСО прибыль не планирует.  Следовательно, при расчете необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами прибыль не учитывается | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали Малоярославецкого района, для Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» впервые установлены с 07.12.2020 года. Следовательно, экспертами будет выполнен анализ фактических расходов по регулируемому виду деятельности, после предоставления отчетных данных за полный 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | | Передача | | | Производство | Всего | |
| 19 | НВВ | | | | | | - | | 3 600,08 | | 3 600,08 | | 147,18 | | | 2 626,67 | 2 773,85 | | 826,23 | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | | - | | 3 600,08 | | 3 600,08 | | 147,18 | | | 2 626,67 | 2 773,85 | | 826,23 | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | - | | 3 600,08 | | 3 600,08 | | 147,18 | | | 2 626,67 | 2 773,85 | | 826,23 | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 1 663,08 | | 1 663,08 | | 0 | | | 1 407,09 | 1 407,09 | | 255,99 | | ТСО завышена стоимость газа |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 305,02 | | 305,02 | | 0 | | | 257,06 | 257,06 | | 47,96 | | ТСО завышен объем ээ |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | - | | 792,6 | | 792,6 | | 113,04 | | | 674,66 | 787,7 | | 4,9 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | - | | 239,37 | | 239,37 | | 34,14 | | | 203,75 | 237,88 | | 1,49 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | 46,99 | | 46,99 | | 0 | | | 24,35 | 24,35 | | 22,64 | | ТСО завышена стоимость воды |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | 137,05 | | 137,05 | | 0 | | | 0 | 0 | | 137,05 | | В соответствии с пунктом 52 ,т.к. операционные расходы являются долгосрочными параметрами регулирования, то в течении долгосрочного периода регулирования не пересматриваются |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | 116,43 | | 116,43 | | 0 | | | 55,81 | 55,81 | | 60,62 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 299,55 | | 299,55 | | 0 | | | 3,96 | 3,96 | | 295,59 | | В соответствии с представленным страховым полисом. Налог на имущество не учтен, т.к. имущество является движимым. |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | - | | | - | - | | 826,23 | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 826,23 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,02 | | Принят исходя из уровня, учтенного в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 1,5 | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,02 | | Принят исходя из уровня, учтенного в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 1,5 | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 1,48 | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 1,45 | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 1,43 | | В соответствии с представленным балансом ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 1,43 | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 0,82 | |  | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 0,61 | |  | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2022 | | | |  | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 2 773,85 | | | |  | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 147,18 | | | |  | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,65 | | | |  | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 1,43 | | | |  | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 99,97 | | | |  | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 1 938,4 | | | |  | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 102,85 | | | |  | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | 103,68 | | | | - | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на (второй) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | Год | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 1869,63 | | | - | | | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1938,40 | | | - | | | - | | - | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2243,56 | | | - | | | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2326,08 | | | - | | | - | | - | - | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,68%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали Малоярославецкого района вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 308-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали, на 2021-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 15.11.2021 по делу № 212/Т-03/4311-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019   
№ 330-РК, от 23.11.2020 № 240-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  | | | | | |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | 1034002200638 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | 4009006685 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249723, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 41а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для МУП «Муниципальное ремонтно‑эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | | 2 328,71 | | | | | | | | | | | | 11 641,6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: договор аренды от 24.09.2014 (доп. соглашение от 24.08.2015 №3). Арендная плата в расчет тарифа не включена в связи с отсутствием подтверждающих платежных документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения МО ГП «Город Козельск» представлена некорректно.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 - по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, в том числе в части населения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов 1 котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| котельная, расположенная по адресу: г. Козельск, мкр. Механический завод,  ул. Заводская | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,05 | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,25 | | | | | | | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе, а также прогнозируемого индекса роста цены с 01.07.2022. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 208,12 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в полном объеме в сумме 208,12 тыс. руб.  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий 2022 года, экспертной группой определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 208,12 тыс. руб. (недополученные средства) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | | | Передача | | Производство | | | | | | | | | Всего | |
| 19 | | НВВ | | | | | | - | | | | | 11 641,6 | | | 11 641,6 | | | | 169,55 | | 10 621,52 | | | | | | | | | 10 791,07 | | 850,53 | |  | |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | - | | | | | 11 233,6 | | | 11 233,6 | | | | 168,71 | | 10 361,85 | | | | | | | | | 10 530,56 | | 703,04 | |  | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | | | | 176,56 | | | 176,56 | | | | 1,7 | | 104,13 | | | | | | | | | 105,83 | | 70,73 | | Расчетная величина, минимальный налог в размере 1% от НБ | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | - | | | | | 11 057,03 | | | 11 057,03 | | | | 167,01 | | 10 257,72 | | | | | | | | | 10 424,74 | | 632,29 | |  | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | 6 421,15 | | | 6 421,15 | | | | 0 | | 5 855,87 | | | | | | | | | 5 855,87 | | 565,28 | | ТСО завышен прогнозный объем газа | |
| 26 | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | 916,42 | | | 916,42 | | | | 0 | | 832,36 | | | | | | | | | 832,36 | | 84,06 | | ТСО завышен прогнозируемый объем покупной электроэнергии | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | - | | | | | 2 044,04 | | | 2 044,04 | | | | 128,28 | | 1 941,57 | | | | | | | | | 2 069,84 | | -25,8 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | - | | | | | 617,3 | | | 617,3 | | | | 38,74 | | 586,35 | | | | | | | | | 625,09 | | -7,79 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | | Холодная вода | | | | | | - | | | | | 191,97 | | | 191,97 | | | | 0 | | 170,4 | | | | | | | | | 170,4 | | 21,57 | | ТСО завышены объём и прогнозируемая цена питьевой воды | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | | | 412,31 | | | 412,31 | | | | 0 | | 414,1 | | | | | | | | | 414,1 | | -1,79 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021года | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | | | | 416 | | | 416 | | | | 0 | | 419,87 | | | | | | | | | 419,87 | | -3,87 | |
| 41 | | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | 17,15 | | | 17,15 | | | | 0 | | 17,28 | | | | | | | | | 17,28 | | -0,13 | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | | | 20,7 | | | 20,7 | | | | 0 | | 19,94 | | | | | | | | | 19,94 | | 0,76 | | Исходя из уровня фактических расходов 2020 года в соответствии с представленным обоснованием | |
| 54 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | | | | 350 | | | 350 | | | | 0 | | 208,12 | | | | | | | | | 208,12 | | 141,88 | | Корректировка необходимой валовой выручки 2020 года | |
| 56 | | Нормативная прибыль | | | | | | - | | | | | 58,0 | | | 58,0 | | | | 0,84 | | 51,55 | | | | | | | | | 52,39 | | 5,61 | | Исходя из экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | | | | | | - | | 850,53 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 850,53 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,12 | | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021год. | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2,48 | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 7,25 | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 4,87 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 4,51 | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 0,29 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 4,22 | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 3,72 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 0,51 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 791,07 | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 169,55- | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 93,64- | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,51 | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90,22- | | | | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 392,172 3 | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 37,59- | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,79- | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2304,77 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2392,17 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2304,77 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2392,17 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,79%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод») области вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | 2 156,95 | | | | | | | | | | | | | | 4 249,19 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы:  - договор от 16.05.2013 № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» (дополнительное соглашение от 09.08.2018 № 36);  - свидетельство о государственной регистрации права – выписка из ЕГРН от 14.08.2018;  - договор аренды земельного участка от 10.08.2018 № 69. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения г. Козельска представлена некорректно.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 - по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, в том числе в части населения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 1 котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | |
| Блочно-модульная котельная БКУ 2,5, расположенная по адресу г. Козельск,  ул. Чкалова, в районе д. 71,73. | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 167,0 | | | | | | не утвержден |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,0 | | | | | | не утвержден |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе, а также прогнозируемого индекса роста цены с 01.07.2022. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 153,84 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 75,4 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Оставшаяся сумма корректировки 78,44 тыс. руб. (избыток средств) планируется экспертами к включению в расчет тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | | | | | | Всего | | |
| 19 | | | НВВ | | | | | - | | | | | 4 249,19 | | | | 4 249,19 | | | 67,74 | | 3 746,31 | | | | | | | | 3 814,05 | | | 435,14 | |  | |
| 21 | | | Итого расходов | | | | | - | | | | | 4 224,19 | | | | 4 224,19 | | | 67,41 | | 3 801,02 | | | | | | | | 3 868,43 | | | 355,76 | |  | |
| 22 | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | 53 | | | | 53 | | | 0,67 | | 41,8 | | | | | | | | 42,47 | | | 10,53 | | В соответствии с принятой ТСО упрощенной системой налогообложения (объект налогообложения – доходы минус расходы) | |
| 23 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | - | | | | | 4 171,19 | | | | 4 171,19 | | | 66,73 | | 3 759,22 | | | | | | | | 3 825,95 | | | 345,24 | |  | |
| 24 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | 2 512,35 | | | | 2 512,35 | | | 0 | | 2 223,47 | | | | | | | | 2 223,47 | | | 288,88 | | ТСО завышен прогнозный объем природного газа | |
| 26 | | | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | 427,37 | | | | 427,37 | | | 0 | | 377,17 | | | | | | | | 377,17 | | | 50,2 | | ТСО завышен объем покупной электроэнергии | |
| 28 | | | Затраты на оплату труда | | | | | - | | | | | 229,79 | | | | 229,79 | | | 51,31 | | 181,51 | | | | | | | | 232,82 | | | -3,03 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | - | | | | | 69,4 | | | | 69,4 | | | 15,42 | | 55,08 | | | | | | | | 70,5 | | | -1,1 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | | | Холодная вода | | | | | - | | | | | 71,51 | | | | 71,51 | | | 0 | | 61,6 | | | | | | | | 61,6 | | | 9,91 | | ТСО завышен объем питьевой воды | |
| 33 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | | | 34,55 | | | | 34,55 | | | 0 | | 34,69 | | | | | | | | 34,69 | | | -0,14 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 35 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | | 75,45 | | | | 75,45 | | | 0 | | 75,96 | | | | | | | | 75,96 | | | -0,51 | |
| 36 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | - | | | | | 1,93 | | | | 1,93 | | | 0 | | 1,94 | | | | | | | | 1,94 | | | -0,01 | |
| 43 | | | Арендная плата | | | | | - | | | | | 4 | | | | 4 | | | 0 | | 3,53 | | | | | | | | 3,53 | | | 0,47 | | Оплата по договору от 09.08.2018 № 69 | |
| 46 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | 5 | | | | 5 | | | 0 | | 4,42 | | | | | | | | 4,42 | | | 0,58 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями за 2020 год | |
| 48 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | | 739,85 | | | | 739,85 | | | 0 | | 739,85 | | | | | | | | 739,85 | | | 0 | | В соответствии с ведомостью ОС по факту 2020 года | |
| 54 | | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 0 | | -75,4 | | | | | | | | -75,4 | | | 75,4 | | Исходя из суммы корректировки НВВ за 2020 год | |
| 56 | | | Нормативная прибыль | | | | | - | | | | | 25 | | | | 25 | | | 0,33 | | 20,69 | | | | | | | | 21,02 | | | 3,98 | | Исходя из экономически обоснованных расходов | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | | | | | | | - | | | 435,14 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 435,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021год. | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 1,81 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 1,77 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 1,72 | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 1,72 | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 814,05 | | |  | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 67,74 | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 90,26 | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,72 | | |  | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 87,11 | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 222,51 | | | 2 222,51 | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 39,47 | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,61 | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | Год | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2145,06 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2222,51 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2145,06 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2222,51 | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,61%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе домов № 71, 73, вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | 2 357,61 | | | | | | | | | | | | | 17 929,66 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (7 котельных, тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 17.09.2010 № 1, дополнительные соглашения от 09.06.2016 № 14 и от 17.06.2019 № 42/1;  - свидетельства о государственной регистрации права от 23.09.2009 (на 2 котельные), от 19.02.2013 (на 4 котельные), от 06.04.2016 (на 1 котельную). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований Козельского района представлена некорректно.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 - по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, в том числе в части населения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 7 котельных). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| 1. Котельная УКТА-0,6Гн  д. Дешевки, ул. Специалистов, д. 10А  2. Котельная БМК-0,4ГН д. Каменка, пер. Школьный, д.7а 3. Котельная с. Березичский стеклозавод ул. Куйбышева, д.1а, стр.1 4. Котельная модульная АМК-400,  с. Волконское, ул. 65 лет Победы, д.143 5.Котельная д. Попелево 6. Котельная д. Подборки  д. б/н, строен. 4, пом. 1, школа-интернат | | | | | | | | | | | | | | | | 7. Котельная д. Подборки ТКУ-0,3 БВ д. б/н, больница | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 163,0 | | | | | не утвержден | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | не утвержден | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе, а также прогнозируемого индекса роста цены с 01.07.2022. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 457,8 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | | | | Передача | Производство | | | | | | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | 332,76 | | | | | 17 596,9 | | | 17 929,66 | | | | | 334,79 | 15 782,78 | | | | | | | | 16 117,57 | | | 1 812,09 | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | 332,76 | | | | | 17 551,9 | | | 17 884,66 | | | | | 333,96 | 15 743,72 | | | | | | | | 16 077,68 | | | 1 806,98 | |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | 208,32 | | | 208,32 | | | | | 3,35 | 157,83 | | | | | | | | 161,18 | | | 47,14 | | Уплата налога по упрощённой системе налогообложения - доходы минус расходы | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 332,76 | | | | | 17 343,58 | | | 17 676,34 | | | | | 330,62 | 15 585,89 | | | | | | | | 15 916,5 | | | 1 759,84 | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | 9 189,14 | | | 9 189,14 | | | | | 0 | 8 154,87 | | | | | | | | 8 154,87 | | | 1 034,27 | | ТСО завышен прогнозируемый объем природного газа | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | 1 370,89 | | | 1 370,89 | | | | | 0 | 1 212,38 | | | | | | | | 1 212,38 | | | 158,51 | | ТСО завышен объем покупной электроэнергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 255,58 | | | | | 2 549,49 | | | 2 805,07 | | | | | 253,93 | 2 589,25 | | | | | | | | 2 843,18 | | | -38,11 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 77,18 | | | | | 769,95 | | | 847,13 | | | | | 76,69 | 781,95 | | | | | | | | 858,64 | | | -11,51 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | 218,55 | | | 218,55 | | | | | 0 | 177,6 | | | | | | | | 177,6 | | | 40,95 | | ТСО завышены объем и прогнозируемая цена питьевой воды | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | | | 378,33 | | | 378,33 | | | | | 0 | 379,79 | | | | | | | | 379,79 | | | -1,46 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | 33,58 | | | 33,58 | | | | | 0 | 33,82 | | | | | | | | 33,82 | | | -0,24 | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | - | | | | | 217,89 | | | 217,89 | | | | | 0 | 219,41 | | | | | | | | 219,41 | | | -1,52 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | 6,62 | | | 6,62 | | | | | 0 | 6,67 | | | | | | | | 6,67 | | | -0,05 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | | | 35 | | | 35 | | | | | 0 | 33,34 | | | | | | | | 33,34 | | | 1,66 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | | | 56,75 | | | 56,75 | | | | | 0 | 56,76 | | | | | | | | 56,76 | | | -0,01 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями за 2020 год | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | | | 2 517,39 | | | 2 517,39 | | | | | 0 | 1 940,05 | | | | | | | | 1 940,05 | | | 577,34 | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2020 год | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | - | | | | | 45 | | | 45 | | | | | 0,83 | 39,06 | | | | | | | | 39,89 | | | 5,11 | | Исходя из экономически обоснованных расходов | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | - | | | | | | | | - | | | 1 812,09 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 812,09 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,15 | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021год. | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2,16 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 2,75 | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 6,89 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 6,74 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 6,55 | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 22,22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 3,58 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 2,88 | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 2,65 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 0,23 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 0,1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16 117,57 | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 334,79 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 92,72 | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,55 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 87,48 | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 459,65 | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 51,09 | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,99 | | | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2320,60 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2459,65 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2320,60 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2459,65 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск»), вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| 4. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | | | |  |  |  |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | 2 628,22 | | | | | | | | | | | | | 16 405,96 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор от 16.05.2013 № 3 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения» (дополнительное соглашение от 08.11.2017 № 25);  - свидетельства о государственной регистрации права: от 23.09.2010 - 40КЛ 060518, 40КЛ 060519, от 14.03.2014 - 40КЛ 699141;  - договора аренды земельных участков от 21.01.2016 №№ 1, 6, 7. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения г. Козельска представлена некорректно.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 - по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, в том числе в части населения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 3 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Котельная ул. Медведева, д. 34; 2. Котельная ул. Земляной Вал, д. 6А; 3. Котельная ул. Большая Советская,  д. 53А, стр.5 | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,71 | | | | | не утвержден | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,3 | | | | | не утвержден | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе, а также прогнозируемого индекса роста цены с 01.07.2022. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 122,32 тыс. руб. (избыток средств). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в полном объеме, в сумме 122,32 тыс. руб. (избыток средств).  В приложении к экспертному заключению (смета расходов), исходя из плановой реализации первого и второго полугодий 2022 года, экспертной группой определена годовая средневзвешенная сумма корректировки в размере 22,78 тыс. руб. (избыток средств). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | | | Передача | | Производство | | | | | | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | - | | | | | 16 405,96 | | | 16 405,96 | | | | 168,6 | | 16 035,39 | | | | | | | | 16 203,99 | | | 201,97 | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | - | | | | | 16 180,96 | | | 16 180,96 | | | | 166,93 | | 15 997,75 | | | | | | | | 16 164,68 | | | 16,28 | |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | 200 | | | 200 | | | | 1,69 | | 161,58 | | | | | | | | 163,26 | | | 36,74 | | В соответствии с принятой ТСО упрощенной системой налогообложения (объект налогообложения – доходы минус расходы | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | - | | | | | 15 980,96 | | | 15 980,96 | | | | 165,25 | | 15 836,17 | | | | | | | | 16 001,42 | | | -20,46 | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | 8 017,78 | | | 8 017,78 | | | | 0 | | 7 992,52 | | | | | | | | 7 992,52 | | | 25,26 | | ТСО завышен прогнозный объем природного газа | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | 1 279,76 | | | 1 279,76 | | | | 0 | | 1 270,98 | | | | | | | | 1 270,98 | | | 8,78 | | ТСО завышен объем покупной электроэнергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | - | | | | | 3 190,54 | | | 3 190,54 | | | | 126,92 | | 3 106,11 | | | | | | | | 3 233,02 | | | -42,48 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | - | | | | | 963,54 | | | 963,54 | | | | 38,33 | | 938,04 | | | | | | | | 976,37 | | | -12,83 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | 194,66 | | | 194,66 | | | | 0 | | 189,55 | | | | | | | | 189,55 | | | 5,11 | | ТСО завышен объем питьевой воды | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | | | 382,42 | | | 382,42 | | | | 0 | | 384,12 | | | | | | | | 384,12 | | | -1,7 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | | | | 343,25 | | | 343,25 | | | | 0 | | 345,57 | | | | | | | | 345,57 | | | -2,32 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | | | 25 | | | 25 | | | | 0 | | 23,76 | | | | | | | | 23,76 | | | 1,24 | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | | - | | | | | 46,23 | | | 46,23 | | | | 0 | | 47,74 | | | | | | | | 47,74 | | | -1,51 | | Оплата по договорам от 21.01.2016 №№ 1, 6,7. | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | | | 26,52 | | | 26,52 | | | | 0 | | 26,52 | | | | | | | | 26,52 | | | 0 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями за 2020 год | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | | | 1 511,25 | | | 1 511,25 | | | | 0 | | 1 511,25 | | | | | | | | 1 511,25 | | | 0 | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2020 год | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | 0 | | -122,32 | | | | | | | | -122,32 | | | 122,32 | | Исходя из общей суммы корректировки НВВ за 2020 год | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | - | | | | | 225 | | | 225 | | | | 1,67 | | 159,96 | | | | | | | | 161,63 | | | 63,37 | |  | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | 1,67 | | 159,96 | | | | | | | | 161,63 | | | -161,63 | | Исходя из экономически обоснованных расходов | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | 201,97 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 201,97 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,17 | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021год. | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 7,3 | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 6,79 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 6,62 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 6,13 | | | | | | | В соответствии с пунктами 22,22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 4,06 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 1,15 | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 1,15 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 0,92 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 16 203,99 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 168,6 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 99,04 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 6,13 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 98,17 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 2 644,04 | | | | | | | | | 2 644,04 | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 27,51 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 100,89 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2620,67 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2644,04 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2620,67 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2644,04 | | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 100,89%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод» и системы теплоснабжения, расположенной по адресу: г. Козельск, ул. Чкалова, в районе д. № 71, 73) вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | | | | 2 569,54 | | | | | | | | | | | | | 6 937,76 | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: договор аренды от 24.09.2014 (доп. соглашение от 24.08.2015 № 3). Арендная плата в расчет тарифа не включена в связи с отсутствием подтверждающих платежных документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения МО ГП «Город Козельск» представлена некорректно.  Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 - по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, в том числе в части населения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | |
| Котельная, расположенная по адресу:  г. Козельск, мкр. совхоз «Красный комбинат», ул. Садовая. | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,05 | | | | | | | не утвержден | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | | | | | | не утвержден | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе, а также прогнозируемого индекса роста цены с 01.07.2022. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 417,65 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 139,22 тыс. руб. (с учётом деления на 3 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 139,22 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | | | | | | Всего | | |
| 19 | НВВ | | | | | | | 164,82 | | | | | 6 772,94 | | | | 6 937,76 | | | 169,55 | | 5 959,55 | | | | | | | | 6 129,1 | | | 808,66 | |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | 164,82 | | | | | 6 356,44 | | | | 6 521,26 | | | 168,71 | | 5 791,52 | | | | | | | | 5 960,23 | | | 561,03 | |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | 119 | | | | 119 | | | 1,7 | | 58,2 | | | | | | | | 59,9 | | | 59,1 | | В соответствии с принятой ТСО упрощенной системой налогообложения (объект налогообложения – доходы минус расходы) | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 164,82 | | | | | 6 237,44 | | | | 6 402,26 | | | 167,01 | | 5 733,32 | | | | | | | | 5 900,33 | | | 501,93 | |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | 3 566,07 | | | | 3 566,07 | | | 0 | | 3 124,55 | | | | | | | | 3 124,55 | | | 441,52 | | ТСО завышен прогнозный объем природного газа | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | 533,95 | | | | 533,95 | | | 0 | | 465,92 | | | | | | | | 465,92 | | | 68,03 | | ТСО завышен объем покупной электроэнергии | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 126,59 | | | | | 1 204,37 | | | | 1 330,96 | | | 128,28 | | 1 218,63 | | | | | | | | 1 346,9 | | | -15,94 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 38,23 | | | | | 363,72 | | | | 401,95 | | | 38,74 | | 368,03 | | | | | | | | 406,76 | | | -4,81 | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | 106,41 | | | | 106,41 | | | 0 | | 90,75 | | | | | | | | 90,75 | | | 15,66 | | ТСО завышен объем питьевой воды | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | | | 67,4 | | | | 67,4 | | | 0 | | 67,7 | | | | | | | | 67,7 | | | -0,3 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | 253,51 | | | | 253,51 | | | 0 | | 255,23 | | | | | | | | 255,23 | | | -1,72 | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | - | | | | | 117,99 | | | | 117,99 | | | 0 | | 118,79 | | | | | | | | 118,79 | | | -0,8 | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | 7,38 | | | | 7,38 | | | 0 | | 7,34 | | | | | | | | 7,34 | | | 0,04 | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | | | 10,86 | | | | 10,86 | | | 0 | | 10,8 | | | | | | | | 10,8 | | | 0,06 | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | | - | | | | | 5,78 | | | | 5,78 | | | 0 | | 5,58 | | | | | | | | 5,58 | | | 0,2 | | В соответствии с представленными ТСО обоснованиями (страховой полис) | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | | | | 384,5 | | | | 384,5 | | | 0 | | 139,22 | | | | | | | | 139,22 | | | 245,28 | | Сумма корректировки необходимой валовой выручки 2020 года (с учетом деления на 3 года) | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | - | | | | | 32 | | | | 32 | | | 0,84 | | 28,81 | | | | | | | | 29,65 | | | 2,35 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | - | | | | | | | | - | | | 808,66 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 808,66 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021год. | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | 2,3 | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | 2,66 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 2,6 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2,42 | | | | | | | В соответствии с пунктами 22,22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 0,14 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 2,28 | | | | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 1,93 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 0,34 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 129,1 | | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 169,55- | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 91,36- | | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,42 | | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 89,6- | | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 533,42 | | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 70,08- | | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,96- | | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2484,64 | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2533,42 | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2484,64 | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2533,42 | | | - | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 101,96%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 397-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 330-РК, от 23.11.2020 № 240-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 15.11.2021 по делу № 74/Т-03/1245-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2018 № 240-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 201-РК, от 16.11.2020 № 179-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  |  | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП Перемышльтепло (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1174027013478 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4001010094 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | Калужская обл., с. Перемышль, ул. ген. Трубникова, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | Калужская обл., с. Перемышль, ул. ген. Трубникова, д. 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Село Калужская опытная сельскохозяйственная станция» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  |  | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 2 132,68 | | | | | | | | | | | | | | | | 9 592,58 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2018 № 240-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, закреплены на праве хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Постановление о закреплении муниципального имущества за муниципальным унитарным предприятием «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» от 22.05.2018 № 456. Выписки из ЕГРН: с. Корекозево (котельная, сети),  с. Перемышль, ул. Ленина, д.54а, ул. Ленина, д. 31а (котельная, сети), д. Большие Козлы,  д. 19 а (котельная, сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования №1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2019 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 1 котельной. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | |
| 1 | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | |
| с. Калужская опытная сельскохозяйственная станция, д. 56 а | | | | отсутствуют | | | | | | | | | | | | | | | | | отсутствуют | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,85 | | | | | не утвержден | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | не утвержден | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 884,02 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, экспертами не учтена сумма корректировки за 2020 год при расчете тарифов на 2022 год. Рассчитанная сумма планируется к учету при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | Всего | | | | Передача | | Производство | | | Всего | |  | | | |  |
| 19 | | НВВ | | 377,33 | | | | | | 9 215,24 | | | | 9 592,58 | | | | 375,84 | | 9 142,05 | | | 9 517,89 | | 74,69 | | | |  |
| 21 | | Итого расходов | | 377,33 | | | | | | 9 215,24 | | | | 9 592,58 | | | | 375,84 | | 9 142,05 | | | 9 517,89 | | 74,69 | | | |  |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 377,33 | | | | | | 9 215,24 | | | | 9 592,58 | | | | 375,84 | | 9 142,05 | | | 9 517,89 | | 74,69 | | | |  |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | | | | | 4 797,16 | | | | 4 797,16 | | | | 0 | | 4 781,62 | | | 4 781,62 | | 15,54 | | | | Произведение уд. расхода топлива, планового, для данных условий, объема отпуска тэ и плановой цены |
| 25 | | Энергия, в том числе | | - | | | | | | 770,53 | | | | 770,53 | | | | 0 | | 734,58 | | | 734,58 | | 35,95 | | | | Исходя из нормативного объема электроэнергии и прогнозной цены |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | 232,46 | | | | | | 2 271,16 | | | | 2 503,62 | | | | 233,36 | | 2 279,9 | | | 2 513,26 | | -9,64 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | 70,2 | | | | | | 685,89 | | | | 756,09 | | | | 70,47 | | 688,53 | | | 759 | | -2,91 | | | | Соответствуют нормативным с учетом взносов на травматизм в размере 0,2 %, для учтенного в расчете ФОТ |
| 30 | | Холодная вода | | - | | | | | | 143,61 | | | | 143,61 | | | | 0 | | 140,32 | | | 140,32 | | 3,29 | | | | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной цены |
| 31 | | Водоотведение | | - | | | | | | 29,55 | | | | 29,55 | | | | 0 | | 29,02 | | | 29,02 | | 0,53 | | | | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | 18,66 | | | | | | 210,72 | | | | 229,38 | | | | 18,73 | | 211,53 | | | 230,27 | | -0,89 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом индекса эффективности |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | - | | | | | | 149,35 | | | | 149,35 | | | | 0 | | 149,93 | | | 149,93 | | -0,58 | | | |
| 38 | | Расходы на обучение персонала | | - | | | | | | 15,2 | | | | 15,2 | | | | 0 | | 15,26 | | | 15,26 | | -0,06 | | | |
| 40 | | Услуги банков | | - | | | | | | 6,64 | | | | 6,64 | | | | 0 | | 6,67 | | | 6,67 | | -0,03 | | | |
| 43 | | Арендная плата | | - | | | | | | 1,06 | | | | 1,06 | | | | 0 | | 1,06 | | | 1,06 | | 0 | | | | В соответствии с договором аренды земли и фактической оплатой за 2020г. |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | 15,83 | | | | | | 31,95 | | | | 47,79 | | | | 15,83 | | 42,33 | | | 58,16 | | -10,37 | | | | Скорректированы на основании представленных обосновывающих документов |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 40,17 | | | | | | 102,42 | | | | 142,59 | | | | 37,44 | | 61,3 | | | 98,74 | | 43,85 | | | | В соответствии с ведомостью ОС |
|  | | Сумма снижения | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | | 74,69 | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 74,69 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2022 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,12 | | | | | Исходя из уровня потерь, принятого на текущий период долгосрочного регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,37 | | | | | Исходя из уровня потерь, принятого на текущий период долгосрочного регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 4,94 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 4,81 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 4,44 | | | | | С учетом поэтапного снижения на основании фактических данных | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 1,49 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 2,7 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 2,35 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 0,35 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,25 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 517,89 | |  | | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 375,84 | | - | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,27 | | - | | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,44 | |  | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 98,81 | | - | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 141,58 | | 2 141,58 | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84,57 | | - | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | - | | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | | | | Год | | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2069,16 | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2141,58 | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2482,99 | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2569,90 | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Село Калужская опытная сельскохозяйственная станция», вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» по системам теплоснабжения, расположенным на территории СП «Деревня Большие Козлы», СП «Село Корекозево», СП «Село Перемышль» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  |  | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | 3 247,16 | | | | | | | | | | | | | | | | 18 802,68 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2018 № 240-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, закреплены на праве хозяйственного ведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Постановление о закреплении муниципального имущества за муниципальным унитарным предприятием "Перемышльтепло" муниципального района "Перемышльский район" от 22.05.2018 № 456. Выписки из ЕГРН: с. Корекозево (котельная, сети), с. Перемышль, ул. Ленина, д.54а, ул. Ленина, д. 31а (котельная, сети), д. Большие Козлы, д. 19 а (котельная, сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,048 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,043 | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0326 | | |
| При расчёте расходов на 2022 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2019 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы). Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии 4 котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | |
| 1 | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | |
| д. Большие Козлы, д. 19 а;  с. Перемышль, ул. Ленина,  д. 31 а(ЦРБ); с. Перемышль, ул. Ленина, д. 54 а (ЦДК); с.Корекозево, ул. Черемушки, д. 18 | | | | Котельная ЦРБ, с. Перемышль, ул. Ленина д.31 | | | | | | | | | | | | | | | | | отсутствуют | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,85 | | | | | не утвержден | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | не утвержден | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2021 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2021 года по счетам-фактурам. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2020 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 2393,13 тыс. руб. (недополученный доход). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, экспертами не учтена сумма корректировки за 2020 год при расчете тарифов на 2022 год. Рассчитанная сумма планируется к учету при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | Всего | | | | | Передача | | | Производство | | Всего | |
| 19 | НВВ | | | 1 061,55 | | | | | | 17 741,13 | | | 18 802,68 | | | | | 1 062,88 | | | 18 249,49 | | 19 312,36 | | -509,68 | | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | 1 061,55 | | | | | | 17 741,13 | | | 18 802,68 | | | | | 1 062,88 | | | 18 249,49 | | 19 312,36 | | -509,68 | | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 1 061,55 | | | | | | 17 741,13 | | | 18 802,68 | | | | | 1 062,88 | | | 18 249,49 | | 19 312,36 | | -509,68 | | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | | 6 174,16 | | | 6 174,16 | | | | | 0 | | | 6 675,78 | | 6 675,78 | | -501,62 | | | Произведение уд. расхода топлива, планового, для данных условий, объема отпуска тэ и плановой цены(п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | - | | | | | | 966,39 | | | 966,39 | | | | | 0 | | | 1 025,55 | | 1 025,55 | | -59,16 | | | Исходя из нормативного объема электроэнергии и прогнозной цены | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | 232,46 | | | | | | 5 040,02 | | | 5 272,48 | | | | | 233,36 | | | 5 059,42 | | 5 292,78 | | -20,3 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | 70,2 | | | | | | 1 522,09 | | | 1 592,29 | | | | | 70,47 | | | 1 527,95 | | 1 598,42 | | -6,13 | | | Соответствуют нормативным с учетом взносов на травматизм в размере 0,2 %, для учтенного в расчете ФОТ | | |
| 30 | Холодная вода | | | - | | | | | | 184,27 | | | 184,27 | | | | | 0 | | | 195,91 | | 195,91 | | -11,64 | | | Исходя из нормативного объема воды и прогнозной цены | | |
| 31 | Водоотведение | | | - | | | | | | 37,91 | | | 37,91 | | | | | 0 | | | 40,52 | | 40,52 | | -2,61 | | | Исходя из нормативного объема стоков и прогнозной цены | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 41,91 | | | | | | 1 088,45 | | | 1 130,36 | | | | | 42,07 | | | 1 092,64 | | 1 134,71 | | -4,35 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | | | | 1 090,36 | | | 1 090,36 | | | | | 0 | | | 1 094,56 | | 1 094,56 | | -4,2 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | - | | | | | | 765,61 | | | 765,61 | | | | | 0 | | | 768,56 | | 768,56 | | -2,95 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | - | | | | | | 70,02 | | | 70,02 | | | | | 0 | | | 70,29 | | 70,29 | | -0,27 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 40 | Услуги банков | | | - | | | | | | 26,57 | | | 26,57 | | | | | 0 | | | 26,67 | | 26,67 | | -0,1 | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | |
| 43 | Арендная плата | | | - | | | | | | 1,65 | | | 1,65 | | | | | 0 | | | 1,65 | | 1,65 | | 0 | | |  | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 239,96 | | | | | | 318,21 | | | 558,16 | | | | | 239,96 | | | 308,11 | | 548,07 | | 10,09 | | | На основании представленных обосновывающих документов | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 477,02 | | | | | | 455,43 | | | 932,45 | | | | | 477,02 | | | 361,89 | | 838,9 | | 93,55 | | | В соответствии с ведомостью ОС | | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | - | | -509,68 | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 509,68 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы по 2022 году и средневзвешенный тариф на тепловую энергию 2022 года (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,17 | | | | Исходя из уровня потерь, принятого на текущий период долгосрочного регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | 2,5 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | 0,52 | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | 7,5 | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 6,89 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 6,72 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 6,2 | | | | С учетом поэтапного снижения на основании фактических данных | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 5,7 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | 0,0463 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | 0,05 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 0,46 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 312,36 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 062,88 | | | | - | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,67 | | | | - | | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2 | | | |  | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 98,17 | | | | - | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 112,39 | | | | 3 112,39 | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 171,29 | | | | - | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,58 | | | | - | | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» на (четвертый) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы по системам теплоснабжения, расположенным на территории СП «Деревня Большие Козлы», СП «Село Корекозево», СП «Село Перемышль» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 | | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2976,09 | | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 3112,39 | | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 3571,31 | | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 3734,87 | | | - | | | - | | | - | - | | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,58%. Следует учесть что, администрация района предоставляет ТСО субсидии на компенсацию платы граждан за коммунальную услугу по отоплению. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2018 № 240-РК "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Перемышльтепло» муниципального района «Перемышльский район» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 201-РК, от 16.11.2020 № 179-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 12.11.2021 по делу № 313/Т-03/3589-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» на 2022-2026 годы (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, городского поселения «Поселок Думиничи» по адресу: пер.1-ый Ленинский д.23).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 22.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Теплосеть»  МР «Думиничский район» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1184027012718 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4005005338 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 400501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | Производство, передача и сбыт тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249300, Калужская область, Думиничский район, поселок Думиничи, улица Ленина, д. 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2022-2026 годы в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
|
|
| 2022 | | | | 2 291,11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20 821,58 | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | 2 382,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 21 654,43 | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | 2 478,06 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22 520,61 | | | | | | | | | | |
| 2025 | | | | 2 577,18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23 421,41 | | | | | | | | | | |
| 2026 | | | | 2 680,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24 358,29 | | | | | | | | | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2022-2026 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2022-2026 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» второй раз, при втором и последующем применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 5 лет (2022-2026 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 10.12.2018 № 334-РК Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к виду деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Договор о закреплении имущества МР «Думиничский район» на праве хозяйственного ведения за МУП «Теплосеть» (2 котельные и 2 теплотрассы) (зарегистрировано от 17.10.2018) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2022 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2024, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2025, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2026 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Также экспертной группой определены годовые расходы на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 (приведены к плановой реализации 2022 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | 171,4 | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | 2022 | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | | |
| Природный газ | | | | | | | 1,041 | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | 1,03 | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | 1,047 | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | 1,043 | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | 1,04 | | | |
| При расчёте расходов на 2022-2026 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По данным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов рост цены электроэнергии с 1 июля 2022 года планируется в размере 1,047. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2022 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 38,08 | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,99 | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно. Принимая во внимание динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2019 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности), Объем полезного отпуска экспертами принят в расчет на 2022 год исходя из анализа фактических данных энергии за период 2019 – 2020 годы отчетных года, подтвержденных формами статистической отчетности, представленными ТСО в размере 6,5864 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2022 | | 2023 | | | | | 2024 | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | 0,1 | | 0,1 | | | | | 0,1 | | | | | 0,1 | | | | | 0,1 | | | | На уровне процента (1,5 %) принятого в действующем тарифе | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | 1,5 | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | |  | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | 0,21 | | 0,21 | | | | | 0,21 | | | | | 0,21 | | | | | 0,21 | | | | Учитывая незначительную протяженность тепловых сетей экспертами, принимается уровень потерь при транспортировке тепловой энергии в размере 3 %. | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | | | | 3 | | 3 | | | | | 3 | | | | | 3 | | | | | 3 | | | |  | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | 6,9 | | 6,9 | | | | | 6,9 | | | | | 6,9 | | | | | 6,9 | | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | 6,79 | | 6,79 | | | | | 6,79 | | | | | 6,79 | | | | | 6,79 | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | 6,5864 | | 6,5864 | | | | | 6,5864 | | | | | 6,5864 | | | | | 6,5864 | | | | Экспертами принято снижение объёмов полезного отпуска тепловой энергии (с учётом факта реализации за период 2019 - 2020 годы) | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | 2,38 | | 2,38 | | | | | 2,38 | | | | | 2,38 | | | | | 2,38 | | | |  | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | 4,0147 | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | | В соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | |
| Отопление, тыс. Гкал | | | | 4,0147 | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | | | 4,0147 | | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | 0,2 | | 0,2 | | | | | 0,2 | | | | | 0,2 | | | | | 0,2 | | | |  | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 3 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии девяти котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | |
| 1 | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | |
| 1. Здание котельной, п. Думиничи ул. Ленина, д. 19; 2. Котельная д. Буда, п. Новый, д.23. | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2022 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | | Всего | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | |
|  | НВВ | | | | - | | | | | 20 821,58 | | | | | 20 821,58 | | 752,01 | | 14 517,15 | | | | 15 269,16 | | | | 5 552,42 | | |  | | |
|  | Итого расходов | | | | - | | | | | 20 644,3 | | | | | 20 644,3 | | 744,57 | | 14 011,5 | | | | 14 756,07 | | | | 5 888,23 | | |  | | |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | | | | | 209,1 | | | | | 209,1 | | 7,52 | | 141,52 | | | | 149,04 | | | | 60,06 | | | ТСО применяет упрощенную систему налогообложения | | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | | | | 20 435,2 | | | | | 20 435,2 | | 737,05 | | 13 869,99 | | | | 14 607,03 | | | | 5 828,17 | | |  | | |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | | 11 726,98 | | | | | 11 726,98 | | 0 | | 8 573,67 | | | | 8 573,67 | | | | 3 153,31 | | | Рассчитано с учетом уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | | |
| 3 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | | 1 617,25 | | | | | 1 617,25 | | 0 | | 1 741,7 | | | | 1 741,7 | | | | -124,45 | | | Рассчитано с учетом уд. расхода эл. эн, плановых объема производства тэ и цены | | |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | - | | | | | 3 960,08 | | | | | 3 960,08 | | 566,09 | | 2 107,61 | | | | 2 673,69 | | | | 1 286,39 | | | Заработная плата принимается исходя из фактических расходов за 2020 год, с учетом дополнительно представленных данных ТСО, а также с учетом прогнозного ИПЦ. Численность исходя из представленных ТСО данных по факту 2020 года | | |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | | | | 1 195,94 | | | | | 1 195,94 | | 170,96 | | 636,5 | | | | 807,46 | | | | 388,48 | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ. | | |
| 6 | Холодная вода | | | | - | | | | | 196,26 | | | | | 196,26 | | 0 | | 143,23 | | | | 143,23 | | | | 53,03 | | | Расходы приняты с учетом снижения объемов полезного отпуска | | |
| 7 | Водоотведение | | | | - | | | | | 5,64 | | | | | 5,64 | | 0 | | 3,77 | | | | 3,77 | | | | 1,87 | | | Расходы приняты с учетом снижения объемов полезного отпуска | | |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | | | 1 282,8 | | | | | 1 282,8 | | 0 | | 380,56 | | | | 380,56 | | | | 902,24 | | | Принято исходя из фактических расходов за 2020 год, представленных ТСО, с учетом ИПЦ 2021 года в размере 1,06, и прогнозного ИПЦ 2022 в размере 1,043(Прогноз СЭР) | | |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | | | 278,79 | | | | | 278,79 | | 0 | | 177,96 | | | | 177,96 | | | | 100,83 | | | Принято исходя из фактических расходов за 2020 год, представленных ТСО, с учетом ИПЦ 2021 года в размере 1,06, и прогнозного ИПЦ 2022 в размере 1,043(Прогноз СЭР) | | |
| 10 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | | | 50,33 | | | | | 50,33 | | 0 | | 29,23 | | | | 29,23 | | | | 21,1 | | | Принято исходя из фактических расходов за 2020 год, представленных ТСО, с учетом ИПЦ 2021 года в размере 1,06, и прогнозного ИПЦ 2022 в размере 1,043(Прогноз СЭР) | | |
| 11 | Услуги банков | | | | - | | | | | 38,62 | | | | | 38,62 | | 0 | | 25,08 | | | | 25,08 | | | | 13,54 | | | Приняты по предложению ТСО (сбыт) | | |
| 12 | Арендная плата | | | | - | | | | | 28,92 | | | | | 28,92 | | 0 | | 12,12 | | | | 12,12 | | | | 16,8 | | |  | | |
| 13 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | | | 53,58 | | | | | 53,58 | | 0 | | 38,56 | | | | 38,56 | | | | 15,02 | | | Принято исходя из фактических расходов за 2020 год, представленных ТСО | | |
| 14 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | | | | 136,41 | | | | | 136,41 | | 0 | | 365,55 | | | | 365,55 | | | | -229,14 | | |  | | |
| 15 | Прибыль | | | | - | | | | | 40,87 | | | | | 40,87 | | 7,44 | | 140,1 | | | | 147,55 | | | | -106,68 | | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | - | | | | - | | | | 5 552,42 | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 5 552,42 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Исходя из плановой реализации первого и второго полугодий экспертной группой также определены плановые годовые средневзвешенные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (2022 год) и средневзвешенный тариф на тепловую энергию на 2022 год (средний по году). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2022-2026 годы представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | 2022 | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | | | 2025 | | | | | 2026 | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 15 269,16 | | | | | 15 801,86 | | | | | | 16 354,04 | | | | | | 16 831,83 | | | | | 17 323,97 | | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | 752,01 | | | | | 774,17 | | | | | | 796,98 | | | | | | 820,46 | | | | | 844,64 | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 75,37 | | | | | 103,49 | | | | | | 103,49 | | | | | | 102,92 | | | | | 102,92 | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 6,59 | | | | | 6,59 | | | | | | 6,59 | | | | | | 6,59 | | | | | 6,59 | | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 72,47 | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | | 100 | | | | | 100 | | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 2 318,29 | | | | | 2 399,16 | | | | | | 2 483,00 | | | | | | 2 555,54 | | | | | 2 630,26 | | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | 114,18 | | | | | 117,54 | | | | | | 121 | | | | | | 124,57 | | | | | 128,24 | | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 104 | | | | | 103,49 | | | | | | 103,49 | | | | | | 102,92 | | | | | 102,92 | | | |
| Также при расчете тарифа на 2022 год экспертами учтены расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии в размере 219,30 тыс. руб.  Долгосрочные параметры регулирования на период 2022-2026 годы для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | | | |
|  | тыс. руб. | | | % | | | | % | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |
| 2022 | 3 219,44 | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2023 | - | | | 1 | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2024 | - | | | 1 | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2025 | - | | | 1 | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| 2026 | - | | | 1 | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |
| Базовый уровень операционных расходов определен в среднем по 2022 году (средневзвешенные операционные расходы с учетом значений таких расходов первого и второго полугодий соответственно и плановой реализации тепловой энергии по первому и второму полугодиям 2022 года соответственно). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2022-2026 годы для Муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный 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 |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2229,13 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2318,29 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2318,29 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2399,16 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2399,16 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2483,00 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | 2483,00 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | 2555,54 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2026 | | | | | 2555,54 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2026 | | | | | 2630,26 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2229,13 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2318,29 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2318,29 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2399,16 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2399,16 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2483,00 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | 2483,00 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | 2555,54 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.01-30.06 2026 | | | | | 2555,54 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2026 | | | | | 2630,26 | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 104 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,49 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 103,49 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,92 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2026 году - 102,92 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. Установить для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» (по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Деревня Буда» по адресу: с. Новый, д. 19, городского поселения «Поселок Думиничи» по адресу: пер.1-ый Ленинский д.23), применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), действующие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2026 года с календарной разбивкой; |
| 2. Установить на 2022-2026 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Теплосеть» муниципального района «Думиничский район» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.11.2021 и экспертным заключением от 16.11.2021 по делу № 127/Т-03/1568-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 274-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 88-РК, от 30.11.2020 № 267-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр», 249000, Калужская область, Боровский район, Балабаново г., площадь 50 лет Октября, д. 3 | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт блока емкостей ОС 2-ой очереди | | | | | 31.12.2019 | | | | | 207,15 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях очистных сооружений | | | | | 31.12.2019 | | | | | 110,67 | | | | |
|  | Ремонт оборудования насосной канализационной станции на 3 агрегата 6-НФ | | | | | 31.12.2019 | | | | | 153,37 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей на насосных станциях | | | | | 31.12.2019 | | | | | 52,16 | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | 31.12.2019 | | | | | 224,37 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на канализационной насосной станции | | | | | 31.12.2019 | | | | | 82,78 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | | 31.12.2019 | | | | | 196,81 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях | | | | | 31.12.2019 | | | | | 148,74 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на воздуходувной станции | | | | | 31.12.2019 | | | | | 78,96 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | 1 255,01 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | | 31.12.2020 | | | | | 258,93 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической | | | | | 31.12.2020 | | | | | 167,81 | | | | |
|  | Ремонт первичных двухярусных отстойников ОС 1-ой очереди (лит IV), 7 шт. | | | | | 31.12.2020 | | | | | 208,74 | | | | |
|  | Ремонт канализационной линии участка сушки пиломатериалов | | | | | 31.12.2020 | | | | | 182,1 | | | | |
|  | Ремонт насосов | | | | | 31.12.2020 | | | | | 264,73 | | | | |
|  | Ремонт очистных сооружений | | | | | 31.12.2020 | | | | | 477,01 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | 1 559,32 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях очистных сооружений | | | | | 31.12.2021 | | | | | 252,64 | | | | |
|  | Ремонт первичных двуярусных отстойников очистных сооружений первой очереди | | | | | 31.12.2021 | | | | | 197,94 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на воздуходувной станции | | | | | 31.12.2021 | | | | | 83,22 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на канализационной насосной станции | | | | | 31.12.2021 | | | | | 87,25 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | | 31.12.2021 | | | | | 207,43 | | | | |
|  | Ремонт оборудования насосной канализационной станции на 3 агрегата 6-НФ | | | | | 31.12.2021 | | | | | 161,65 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей на насосных станциях | | | | | 31.12.2021 | | | | | 54,97 | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | 31.12.2021 | | | | | 237,84 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | 1 282,94 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | 31.12.2022 | | | | | 254,44 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на канализационной насосной станции | | | | | 31.12.2022 | | | | | 93,42 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | | 31.12.2022 | | | | | 71,96 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях | | | | | 31.12.2022 | | | | | 167,25 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на воздуходувной станции | | | | | 31.12.2022 | | | | | 70,25 | | | | |
|  | Ремонт первичных двуярусных отстойников очистных сооружений первой очереди | | | | | 31.12.2022 | | | | | 309,85 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях очистных сооружений | | | | | 31.12.2022 | | | | | 134,86 | | | | |
|  | Ремонт оборудования насосной канализационной станции на 3 агрегата 6-НФ | | | | | 31.12.2022 | | | | | 173,08 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей на насосных станциях | | | | | 31.12.2022 | | | | | 58,81 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | 1 333,92 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на канализационной насосной станции | | | | | 31.12.2023 | | | | | 92,49 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | | 31.12.2023 | | | | | 219,89 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях | | | | | 31.12.2023 | | | | | 166,18 | | | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на воздуходувной станции | | | | | 31.12.2023 | | | | | 88,22 | | | | |
|  | Ремонт оборудования насосной канализационной станции на 3 агрегата 6-НФ | | | | | 31.12.2023 | | | | | 171,36 | | | | |
|  | Ремонт электродвигателей на насосных станциях | | | | | 31.12.2023 | | | | | 58,28 | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | 31.12.2023 | | | | | 252,14 | | | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях очистных сооружений | | | | | 31.12.2023 | | | | | 123,65 | | | | |
|  | Ремонт первичных двуярусных отстойников очистных сооружений первой очереди | | | | | 31.12.2023 | | | | | 209,83 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | 1 382,04 | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Замена ламп на светодиодные | | | | | 31.12.2021 | | | | | 13,2 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | 13,2 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 1 664,45 | | 1 664,46 | | 1 664,46 | | 1 664,46 | | 1 664,45 | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 22 791,66 | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 23 309,92 | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 23 908,44 | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 24 571,71 | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 25 297,53 | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 11,6 | | 20,8 | | 11,6 | | 11,6 | | 11,6 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,27 | | 1,27 | | 1,27 | | 1,27 | | 1,27 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,05 | | 1,05 | | 1,05 | | 1,05 | | 1,05 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2019 год к 2018 году | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | % | 230 | | 179 | | 55 | | 100 | | 100 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | % | 104,5 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 110,5 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 1 664,46 | | | 1 244,77 | | | 419,69 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 23 309,92 | | | 26 770,33 | | | -3 460,41 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической | | | | тыс.руб. | | 167,81 | | | 0 | | | 167,81 | | |
|  | Ремонт очистных сооружений | | | | тыс.руб. | | 477,01 | | | 856,89 | | | -379,88 | | |
|  | Ремонт насосов на воздуходувных станциях очистных сооружений | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 229,77 | | | -229,77 | | |
|  | Ремонт канализационной линии участка сушки пиломатериалов | | | | тыс.руб. | | 182,1 | | | 72,5 | | | 109,6 | | |
|  | Ремонт электродвигателей | | | | тыс.руб. | | 258,93 | | | 137,49 | | | 121,44 | | |
|  | Ремонт первичных двухярусных отстойников ОС 1-ой очереди (лит IV), 7 шт. | | | | тыс.руб. | | 208,74 | | | 0 | | | 208,74 | | |
|  | Техническое обслуживание тали электрической на воздуходувной станции | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 4,1 | | | -4,1 | | |
|  | Ремонт насосов | | | | тыс.руб. | | 264,73 | | | 0 | | | 264,73 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 274-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 88-РК, от 30.11.2020 № 267-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 308-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 104-РК, от 30.11.2020 № 293-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 298-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 105-РК, от 30.11.2020 № 294-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1164027066499 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4003002282 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 4003038151 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249000, Калужская область, Боровский район, Балабаново г., площадь 50 лет Октября, д. 3 | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249000, Калужская область, Боровский район, Балабаново г., площадь 50 лет Октября, д. 3 | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 15,45 | | | 17,57 | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 11,24 | | | 12,32 | | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 126-тд открыто дело № 89/В-03/1490-21 об установлении одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (Договор № 0854-11-ТЕХ от 01.02.2011) (очистные сооружения) и собственности (канализационные сети и КНС). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» установлены приказами министерства конкурентной политики Калужской области:  - от 03.12.2018 № 298-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 105-РК, от 30.11.2020 № 294-РК): | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 15,01 | | | | | | | 15,45 | | | | |
| - 03.12.2018 № 308-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 104-РК, от 30.11.2020 № 293-РК):  Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 11,11 | | | | | | | 11,24 | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | кг | | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 1 308,68 | | 1 308,68 | - | | 1 308,68 | | - | |  | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | 920,14 | | 920,14 | - | | 920,14 | | - | | Полезный отпуск сточных вод определен на основании плановых объемов 2022 года. Фактический полезный отпуск не принят в расчет тарифов, так как у ГО ГП «Калугаоблводоканал» приборы учета отсутствуют, обоснование снижения объемов не представлено | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 388,54 | | 388,54 | - | | 388,54 | | - | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | 228,57 | | 228,57 | - | | 228,57 | | - | | По предложению организации | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | 0,5 | | 0,53 | - | | 0,53 | | 0,03 | | Исходя из плановых объемов 2022 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, с целью сглаживания роста тарифа | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | |  | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 159,47 | | 159,44 | - | | 159,44 | | -0,03 | | Исходя из плановых объемов 2022 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, с целью сглаживания роста тарифа | | |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 355,78 | | 355,78 | - | | 355,78 | | - | |  | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | 344,14 | | 300,41 | - | | 300,41 | | -43,73 | | Полезный отпуск сточных вод определен на основании плановых объемов 2022 года. Фактический полезный отпуск не принят в расчет тарифов, так как у ГО ГП «Калугаоблводоканал» приборы учета отсутствуют, обоснование снижения объемов не представлено | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 11,64 | | 55,37 | - | | 55,37 | | 43,73 | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | |  | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | - | | - | - | | - | | - | |  | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 11,64 | | 55,37 | - | | 55,37 | | 43,73 | | Исходя из плановых объемов 2022 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, с целью сглаживания роста тарифа | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | % | % | | | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Водоотведение | | | 2019 | | 10 041,73 | | | - | - | | | | - | | 1,27 | | |
| Водоотведение | | | 2020 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,27 | | |
| Водоотведение | | | 2021 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,27 | | |
| Водоотведение | | | 2022 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,27 | | |
| Водоотведение | | | 2023 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,27 | | |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | % | % | | | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Водоотведение | | | 2019 | | 1 744,07 | | | - | - | | | | - | | 1,05 | | |
| Водоотведение | | | 2020 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,05 | | |
| Водоотведение | | | 2021 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,05 | | |
| Водоотведение | | | 2022 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,05 | | |
| Водоотведение | | | 2023 | | - | | | 1 | - | | | | - | | 1,05 | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 год | | | | | План 2022 год | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | ед./км | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | 2,16 | | | | | 11,6 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,87 | | | | | 1,27 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,13 | | | | | 1,05 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 год | | |  |  | |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | | |  |  | |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | | |  |  | |  |  |  |  |  |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 25 796,29 тыс. руб., в том числе расходы - 25 720,84 тыс. руб., нормативная прибыль – 75,45 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 1 224,58 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 1 348,85 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 75,45 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 24 571,71 тыс. руб., в том числе расходы – 24 371,99 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | | 25 184,89 | | | 23 850,34 | | | -1 334,55 | | | 24 105,47 | | -255,13 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | | 13 703,27 | | | 12 526,85 | | | -1 176,42 | | | 12 605,6 | | -78,75 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | | 7 063,48 | | | 7 060,98 | | | -2,5 | | | 7 105,37 | | -44,39 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | 111,52 | | | 108,87 | | | -2,65 | | | 109,55 | | -0,68 | | - | |
| Реагенты | | | 98,74 | | | 98,44 | | | -0,3 | | | 99,05 | | -0,61 | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | | 12,78 | | | 10,44 | | | -2,34 | | | 10,5 | | -0,06 | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | 124,32 | | | 123,93 | | | -0,39 | | | 124,71 | | -0,78 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 5 827,89 | | | 5 864,8 | | | 36,91 | | | 5 901,67 | | -36,87 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 4 427,87 | | | 4 463,32 | | | 35,45 | | | 4 491,38 | | -28,06 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 18,18 | | | 18,18 | | | - | | | 18,18 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 20 296,43 | | | 20 458,93 | | | 162,5 | | | 20 587,55 | | -128,62 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 400,23 | | | 1 401,48 | | | 1,25 | | | 1 410,29 | | -8,81 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | | 317,23 | | | 285,49 | | | -31,74 | | | 287,28 | | -1,79 | | - | |
| расходы на охрану труда | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| прочие | | | 317,23 | | | 285,49 | | | -31,74 | | | 287,28 | | -1,79 | | - | |
| Прочие производственные расходы | | | 682,52 | | | 677,89 | | | -4,63 | | | 682,15 | | -4,26 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | 376,41 | | | 372,74 | | | -3,67 | | | 375,08 | | -2,34 | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | 266,59 | | | 265,75 | | | -0,84 | | | 267,42 | | -1,67 | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | 39,53 | | | 39,4 | | | -0,13 | | | 39,65 | | -0,25 | | - | |
| Ремонтные расходы | | | 5 163,65 | | | 4 346,54 | | | -817,11 | | | 4 373,87 | | -27,33 | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 2 156,49 | | | 1 333,92 | | | -822,57 | | | 1 342,31 | | -8,39 | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 3 007,16 | | | 3 012,62 | | | 5,46 | | | 3 031,56 | | -18,94 | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | 2 288,24 | | | 2 292,71 | | | 4,47 | | | 2 307,13 | | -14,42 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 9,49 | | | 9,49 | | | - | | | 9,49 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | 20 093,43 | | | 20 132,68 | | | 39,25 | | | 20 259,31 | | -126,63 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 718,91 | | | 719,91 | | | 1 | | | 724,44 | | -4,53 | | - | |
| Административные расходы | | | 1 476,14 | | | 1 119,32 | | | -356,82 | | | 1 126,36 | | -7,04 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| услуги связи и интернет | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| юридические услуги | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| консультационные услуги | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| информационные услуги | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 476,14 | | | 1 119,32 | | | -356,82 | | | 1 126,36 | | -7,04 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | 1 123,21 | | | 851,84 | | | -271,37 | | | 857,2 | | -5,36 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 4,6 | | | 4,6 | | | - | | | 4,6 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | 20 348,01 | | | 15 431,88 | | | -4 916,13 | | | 15 528,99 | | -97,11 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 352,86 | | | 267,48 | | | -85,38 | | | 269,16 | | -1,68 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Служебные командировки | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Обучение персонала | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 10 102,85 | | | 9 960,82 | | | -142,03 | | | 9 784,38 | | 176,44 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,05 (очистка сточных вод) и 1,27 (полный цикл), фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | | 1 378,77 | | | 1 362,68 | | | -16,09 | | | 1 715,49 | | -352,81 | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | | 6,77 | | | - | | | -6,77 | | | 76,83 | | -76,83 | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | | 6,77 | | | - | | | -6,77 | | | 58,59 | | -58,59 | | Не представлены обосновывающие документы, подтверждающие фактические расходы и распределение данных расходов по видам деятельности | |
| Расходы на топливо | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| объем | | | 0 | | | - | | | - | | | 0,06 | | -0,06 | | - | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | | 976,5 | | -976,5 | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | | - | | | - | | | - | | | 18,24 | | -18,24 | | - | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | | 19,61 | | -19,61 | | - | |
| объём | | | - | | | - | | | - | | | 0,93 | | -0,93 | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| объем | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| цена | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Химреагенты | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 812,68 | | | 812,68 | | | - | | | 1 079,25 | | -266,57 | | - | |
| Налог на прибыль | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Земельный налог | | | 812,68 | | | 812,68 | | | - | | | 1 079,25 | | -266,57 | | Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельного участка в размере 145129,00 тыс. руб. выписка из ЕГРН от 26.08.2019), ставки 1,5% кадастровой стоимости (так как согласно выписке вид разрешенного использования - для размещения производственной базы) , установленной общей площади земельного участка в размере 150677 кв. м в доле 56250 кв. м, приходящейся на участок под очистными сооружениями. | |
| Водный налог | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Транспортный налог | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | 559,32 | | | 550 | | | -9,32 | | | 559,41 | | -9,41 | | - | |
| Аренда имущества | | | 559,32 | | | 550 | | | -9,32 | | | 559,41 | | -9,41 | | На основании договора аренды муниципального имущества от 01.02.2011 № 0854-11-ТЕХ от 20.05.2014 № 07/2014-26 сроком на 15 лет (зарегистрирован 27.09.2011 г.) В соотв.с п. 44 методических указаний в отношении договоров аренды и концессионных соглашений, заключенных и зарегистрированных в установленном порядке до 31 декабря 2012 г., экономически обоснованный размер арендной и концессионной платы определяется в размере, предусмотренном таким договором аренды (концессионным соглашением) | |
| Концессионная плата | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Амортизация | | | 535,95 | | | 521,65 | | | -14,3 | | | 522,33 | | -0,68 | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | |
| Расходы | | | 25 720,84 | | | 24 371,99 | | | -1 348,85 | | | 24 627,8 | | -255,81 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | 0,01 | | | 199,72 | | | 199,71 | | | - | | 199,72 | | Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Учтена в полном размере по очистке сточных вод и частично, в размере 179,65 тыс. руб., по водоотведению. Расчет прилагается. | |
| Величина сглаживания НВВ | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Нормативная прибыль | | | 75,45 | | | - | | | -75,45 | | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | 75,45 | | | - | | | -75,45 | | | - | | - | | Организацией не представлены обосновывающие документы | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -56,08 тыс .руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | - | | | | - | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | 97,69 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,05 (очистка сточных вод) и 1,27 (полный цикл), фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | | -153,77 | | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | |
| 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 | | | | | | | | | - | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных систем водоснабжения не производилась ввиду улучшения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -56,08 | | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 25 796,29 тыс. руб., по расчету экспертной группы 24 571,71 тыс. руб., отклонение составит -1 224,58 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 15,45 | | | 15,91 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | % | | | 100 | | | 102,98 | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | | 11,24 | | | 11,55 | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | | % | | | 100 | | | 102,76 | | | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1.Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 308-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 104-РК, от 30.11.2020 № 293-РК);

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 298-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Калужский многопрофильный деревоперерабатывающий комбинат «СОЮЗ-Центр» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 105-РК, от 30.11.2020 № 294-РК).

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 89/В-03/1490-21 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**30. О внесении изменения в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 №  173-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на  2019-2023 годы» (в  ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от  11.11.2019 № 135-РК, от 09.11.2020 № 132-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 08.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино», 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Замена аэрационный системы | | | | | 30.09.2021 | | | | | | | | 2 242,67 | | | | | | | | | |
|  | Установка датчиков растворенного кислорода | | | | | 30.09.2021 | | | | | | | | 368,33 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 2 611,0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Замена прожекторов с металлогалогеновыми лампами мощностью 2 кВт на светодиодные прожекторы мощностью 0,4 кВт. | | | | | 31.03.2022 | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | | | | | | 2022 год | | | | | 2023 год | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | | | | | | 7 | | | | | 8 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 601,35 | | 601,35 | | 601,35 | | | | | | | 1 154,6 | | | | | 601,35 | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 558,97 | | 558,97 | | 558,97 | | | | | | | 698,54 | | | | | 558,97 | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 25 051,47 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 37 019,97 | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 25 862,33 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 38 393,66 | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 26 561,99 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 39 849,92 | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 26 452,84 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 50 678,62 | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 27 956,63 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 39 637 | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2019 | | | 2020 | | | 2021 | | 2022 | 2023 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,96 | | | 0,96 | | | 0,96 | | 0,96 | 0,96 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 2,47 | | | 2,47 | | | 2,47 | | 2,47 | 2,47 | | | |
|  |  |  |  | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2019 год к 2018 году | | | 2020 год к 2019 году | | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | % | | | | 75 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | % | | | | 87 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 16%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | | | | | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 601,35 | | | 1 036,9 | | | | | | | | | | -435,55 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 25 862,33 | | | 44 622,52 | | | | | | | | | | -18 760,19 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 558,97 | | | 458,25 | | | | | | | | | | 100,72 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 38 393,66 | | | 30 130,43 | | | | | | | | | | 8 263,23 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | | | | | | | 0 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 173-РК «Об утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 135-РК, от 09.11.2020 № 132-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 №  179-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для общества с  ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 136-РК, от 09.11.2020 № 145-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 08.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1054003014383 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4027068324 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | | | |  |  | | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  | |  |  | | | | | |  |  | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | | | |  |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 44,49 | | | | | | 45,25 | | | | |  | |  |  | | | | | |  |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 72,55 | | | | | | 73,87 | | | | |  | |  |  | | | | | |  |  | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 71-тд открыто дело № 30/В-03/1357-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не наделена статусом гарантирующей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права 40 КЛ 582329 от 26.07.2013; 40 КЛ 582330 от 26.07.2013; 40 КЛ 582331 от 26.07.2013; 40 КЛ 582332 от 26.07.2013; 40 КЛ 581797 от 04.09.2013; 40 КЛ 581794 от 04.09.2013; 40 КЛ 582337 от 26.07.2013; 40 КЛ 581798; 40 КЛ 605337 от 04.09.2013; 40 КЛ 581795 от 04.09.2013; выписка от 27.09.2016; 40 КЛ 723355 от 07.05.2014; 40 КЛ 723610 от 07.05.2014; 40 АА 113956 от 23.11.2015; 40 АА 132552 от 02.12.2015; 40 КЛ 763427 от 15.08.2014; 40 АА 141906 от 18.12.2015; 40 АА 051257 от 16.06.2015; 40 АА 051598 от 16.06.2015; 40 АА 051596 от 16.06.2015; 40 АА 051259 от 16.06.2015 ; 40 АА 050840 от 16.06.2015; 40 АА 050843 от 16.06.2015); 40 АА 050842 от 16.06.2015; 40 АА 051670 от 16.06.2015; 40 АА 051599 от 16.06.2015; 40 КЛ 581793 от 04.09.2013; 40 АА 108310 от 25.09.2015). Договора аренды недвижимого имущества от 19.04.2021 № 1323-21 (объекты водоснабжения), от 18.11.2021 № 1389-21 (объекты водоотведения), сроком действия с 01.01.2022 на 364 кал. дня с дальнейшей пролонгацией, заключенных с АО «Корпорация развития Калужской области». На площадке водозаборных сооружений расположены 5 артскважины, 1 наблюдательная скважина, станция водоподготовки, насосная станция 2-го подъема. Протяженность водопроводных сетей 21 км. Отведение хозяйственно-бытовых стоков осуществляется по системам самотечной и напорной канализации, протяженностью 14 км с помощью 6 КНС на очистные сооружения. Организация оказывает услуги на территории МО СП «Село Ворсино». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.11.2018 № 179-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 136-РК, от 09.11.2020 № 145-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | руб./м3 | | | 43,85 | | | | | | | | | | | | 44,49 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | руб./м3 | | | 70,03 | | | | | | | | | | | | 72,55 | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | кг | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | | Утверждено на 2022 год | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | | Комментарии | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | | 745,55 | | | | | 629,82 | | 583,48 | | | 1 213,3 | | | 467,75 | | | | | | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 745,55 | | | | | 629,82 | | 583,48 | | | 1 213,3 | | | 467,75 | | | | | | |  | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | 58,7 | | | | | 28,47 | | 30,23 | | | 58,7 | | | - | | | | | | | Объем взят по предложению организации на основании представленных организацией документов ("Сводная балансовая таблица водопотребления и водоотведения", "Расчет водопотребления и водоотведения на технологические нужды и проверку пожарных гидрантов") | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 686,85 | | | | | 601,35 | | 553,25 | | | 1 154,6 | | | 467,75 | | | | | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 686,85 | | | | | 601,35 | | 553,25 | | | 1 154,6 | | | 467,75 | | | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 686,85 | | | | | 601,35 | | 553,25 | | | 1 154,6 | | | 467,75 | | | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 698,54 | | | | | 558,97 | | 139,57 | | | 698,54 | | | - | | | | | | | Объемы приняты на уровне заявленного организацией объема на основании сводной балансовой таблицы водоотведения в разбивке по абонентам (с учетом объемов вновь подключаемых абонентов и увеличением объема по действующим абонентам ввиду выхода в 2022 году на заявленные производственные мощности) и пояснительной записки организации. Фактические объемы сложились ниже плановых в 2020 году в связи с тем, что часть абонентов не вышла на запланированные мощности. Фактические объемы за 10 месяцев 2021 года подтверждают наращивание производственных мощностей абонентами, особенно ООО «Архбум тиссью групп». В 2022 году планируется дальнейшее увеличение объемов водоотведения в виду наращивания мощностей действующих абонентов и подключения новых, что подтверждается данными организации. | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 698,54 | | | | | 558,97 | | 139,57 | | | 698,54 | | | - | | | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | - | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 698,54 | | | | | 558,97 | | 139,57 | | | 698,54 | | | - | | | | | | |  | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | % | | | | | % | | | % | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 9 067,48 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | 0,96 | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 0,96 | | | | |
| 2021 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 0,96 | | | | |
| 2022 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 0,96 | | | | |
| 2023 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 0,96 | | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 10 434,72 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | 2,47 | | | | |
| 2020 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 2,47 | | | | |
| 2021 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 2,47 | | | | |
| 2022 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 2,47 | | | | |
| 2023 | - | | | | | | | 1 | | | | | - | | | - | | | | | | | 2,47 | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 год | | | | | План 2022 год |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0,05 | | | | | 0 |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0 | | | | | 0 |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | 0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 9,26 | | | | | 0 |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | 0,08 | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,76 | | | | | 0,96 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,37 | | | | | 2,47 |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2022 год | | |  | | | | | |  |  | |  |  | | | | | |  | |  | | | |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | 1,048 | | |  | | | | | |  |  | |  |  | | | | | |  | |  | | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | 1,047 | | |  | | | | | |  |  | |  |  | | | | | |  | |  | | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | 1,043 | | |  | | | | | |  |  | |  |  | | | | | |  | |  | | | |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 71 681,17 тыс. руб., в том числе расходы - 71 681,17 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 5 450,29 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 11 873,92 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 77 131,46 тыс. руб., в том числе расходы – 83 555,09 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | | | | | | | |
| Текущие | | 42 089,76 | | | | 53 527,23 | | | 11 437,47 | | | | | 33 988,5 | | | 19 538,73 | | | | | | | | | - | | | |
| Операционные | | 20 732,66 | | | | 20 728,52 | | | -4,14 | | | | | 20 857,82 | | | -129,3 | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | |
| Производственные расходы | | 8 454,67 | | | | 8 452,31 | | | -2,36 | | | | | 8 504,86 | | | -52,55 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 813,13 | | | | 810,57 | | | -2,56 | | | | | 815,66 | | | -5,09 | | | | | | | | | - | | | |
| Реагенты | | 558,81 | | | | 557,06 | | | -1,75 | | | | | 560,56 | | | -3,5 | | | | | | | | | - | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 254,31 | | | | 253,52 | | | -0,79 | | | | | 255,1 | | | -1,58 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 6 564,07 | | | | 6 567,67 | | | 3,6 | | | | | 6 608,37 | | | -40,7 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 5 021,6 | | | | 5 005,98 | | | -15,62 | | | | | 5 036,94 | | | -30,96 | | | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 10 | | | | 10 | | | - | | | | | 10 | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 41 846,67 | | | | 41 716,5 | | | -130,17 | | | | | 41 974,5 | | | -258 | | | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 516,52 | | | | 1 561,7 | | | 45,18 | | | | | 1 571,43 | | | -9,73 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 170,74 | | | | 170,2 | | | -0,54 | | | | | 171,27 | | | -1,07 | | | | | | | | | - | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| прочие | | 170,74 | | | | 170,2 | | | -0,54 | | | | | 171,27 | | | -1,07 | | | | | | | | | - | | | |
| Прочие производственные расходы | | 906,73 | | | | 903,87 | | | -2,86 | | | | | 909,56 | | | -5,69 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | 71,09 | | | | 70,87 | | | -0,22 | | | | | 71,32 | | | -0,45 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 687,98 | | | | 685,81 | | | -2,17 | | | | | 690,12 | | | -4,31 | | | | | | | | | - | | | |
| Ремонтные расходы | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Административные расходы | | 12 277,99 | | | | 12 276,21 | | | -1,78 | | | | | 12 352,96 | | | -76,75 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 2 600,2 | | | | 1 361,11 | | | -1 239,09 | | | | | 1 369,66 | | | -8,55 | | | | | | | | | - | | | |
| услуги связи и интернет | | 94,02 | | | | 93,72 | | | -0,3 | | | | | 94,3 | | | -0,58 | | | | | | | | | - | | | |
| юридические услуги | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| аудиторские услуги | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| консультационные услуги | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | 2 506,19 | | | | 1 267,39 | | | -1 238,8 | | | | | 1 275,35 | | | -7,96 | | | | | | | | | - | | | |
| информационные услуги | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 9 624,43 | | | | 9 631,02 | | | 6,59 | | | | | 9 691,16 | | | -60,14 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 7 339,12 | | | | 7 315,8 | | | -23,32 | | | | | 7 361,54 | | | -45,74 | | | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 11 | | | | 11 | | | - | | | | | 11 | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 55 599,39 | | | | 55 422,73 | | | -176,66 | | | | | 55 769,24 | | | -346,51 | | | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 216,41 | | | | 2 315,22 | | | 98,81 | | | | | 2 329,62 | | | -14,4 | | | | | | | | | - | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Служебные командировки | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Обучение персонала | | 38,38 | | | | 38,27 | | | -0,11 | | | | | 38,5 | | | -0,23 | | | | | | | | | - | | | |
| Страхование производственных объектов | | 14,97 | | | | 14,92 | | | -0,05 | | | | | 15,01 | | | -0,09 | | | | | | | | | - | | | |
| Прочие административные расходы | | - | | | | 1 230,9 | | | 1 230,9 | | | | | 1 238,63 | | | -7,73 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | | | 1 230,9 | | | 1 230,9 | | | | | 1 238,63 | | | -7,73 | | | | | | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 13 218,36 | | | | 18 612,67 | | | 5 394,31 | | | | | 11 868,53 | | | 6 744,14 | | | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | |
| Неподконтрольные | | 8 138,75 | | | | 14 186,04 | | | 6 047,29 | | | | | 1 262,15 | | | 12 923,89 | | | | | | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 628,3 | | | | 330,72 | | | -297,58 | | | | | 403,87 | | | -73,15 | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на топливо | | 628,3 | | | | 330,72 | | | -297,58 | | | | | 403,87 | | | -73,15 | | | | | | | | | Расходы на топливо (газ) скорректированы с учетом фактического объема потребления газа за 2020 год и планируемого роста цены на 2021 год в размере 1,03 и на 2022 год в размере 1,048 в соответствии с Прогнозом. Заключен договор с ООО "Газпроммежрегионгаз Калуга", для котельной биологических очистных сооружений. | | | |
| объем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| цена | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на покупку воды | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| цена | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| объём | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| объем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| цена | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| объем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| цена | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| объем | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| цена | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Химреагенты | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 982,85 | | | | 2 063,49 | | | 1 080,64 | | | | | 848,07 | | | 1 215,42 | | | | | | | | | - | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Земельный налог | | 112,7 | | | | 716,89 | | | 604,19 | | | | | 182,7 | | | 534,19 | | | | | | | | | Земельный налог учтен на основании расчета, представленного организацией на 2022 год и пояснительной записки организации (представлены в доп. материалах). Земельный налог пересчитан организацией на всю площадь земельного участка. | | | |
| Водный налог | | 821,6 | | | | 1 336,37 | | | 514,77 | | | | | 648,47 | | | 687,9 | | | | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 821,6 | | | | 1 336,37 | | | 514,77 | | | | | 648,47 | | | 687,9 | | | | | | | | | - | | | |
| Транспортный налог | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 48,55 | | | | 10,23 | | | -38,32 | | | | | 16,9 | | | -6,67 | | | | | | | | | На основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год в пределах лимитов. | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 5 155,49 | | | | 11 791,83 | | | 6 636,34 | | | | | 10,22 | | | 11 781,61 | | | | | | | | | - | | | |
| Аренда имущества | | 5 125,79 | | | | 11 652,32 | | | 6 526,53 | | | | | - | | | 11 652,32 | | | | | | | | | Включены на основании договора аренды недвижимого имущества от 19.04.2021 №1323-21 (объекты водоснабжения) договора аренды недвижимого имущества от 18.11.2021 № 1389-21 (объекты водоотведения) сроком действия с 01.01.2022 на 364 кал. дня с дальнейшей пролонгацией, заключенных с АО "Корпорация развития Калужской области". В расчет арендной платы включены амортизационные отчисления. Подтверждающие документы и сумма расходов по арендной плате в сфере водоотведения представлена организацией в доп. материалах. | | | |
| Концессионная плата | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Аренда земельных участков | | 29,7 | | | | 139,51 | | | 109,81 | | | | | 10,22 | | | 129,29 | | | | | | | | | На основании договоров аренды, заключенных с администрацией МО МР "Боровский район", расчета, представленного организацией и уведомления администрации МО МР "Боровского района" от 17.03.2021 №1512/01-09 о размере арендной платы на 2021 год. На основании пояснительной записки организации и доп. данных организации арендная плата учтена на всю площадь земельного участка. Ранее расчет производился на часть земельного участка только под водопроводной и канализационной сетью | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | 1 372,1 | | | | - | | | -1 372,1 | | | | | - | | | - | | | | | | | | | Для исключения двойного учета сумма недополученных доходов за 2020 год, возникшая в связи с разницей в объемах, учтена при расчете суммы корректировки НВВ за 2020 год. | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Займы и кредиты | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Амортизация | | 29 591,4 | | | | 30 027,86 | | | 436,46 | | | | | 31 521,97 | | | -1 494,11 | | | | | | | | | Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией на 2022 год, с учетом источников создания (приобретения) ОС и ведомости начисления амортизации организации за 2020 год, а также с учетом дополнительно представленных организацией документов. В ноябре 2021 года введены в сфере водоснабжения новые объекты: скважина №5 и сети водоснабжения до этой скважины (акты ввода в эксплуатацию представлены). | | | |
| Расходы | | 71 681,17 | | | | 83 555,09 | | | 11 873,92 | | | | | 65 510,47 | | | 18 044,62 | | | | | | | | | - | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | | -6 423,63 | | | -6 423,63 | | | | | - | | | -6 423,63 | | | | | | | | | Сумма корректировки включена на основании пункта 7 Методических указаний. Расчет представлен в приложениях. Учтена сумма корректировки НВВ за 2020 год в сфере водоснабжения в размере (- 8 454) тыс. руб. (рост фактических объемов), в т.ч. корректировка НВВ за недостижение утверждённых плановых значений показателей надежности и качества за 2020 год в сумме (-303,71) тыс. руб. (надежность). В сфере водоотведения сумма корректировки НВВ за 2020 год учтена в размере 2 030,37 тыс. руб. (снижение фактических объемов), в т.ч. корректировка НВВ за недостижение утверждённых плановых значений показателей надежности и качества за 2020 год в сумме (-349,50) тыс. руб. (качество). | | | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Нормативная прибыль | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 11 620,99 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | - | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, расходов по электроэнергии | | | | | | | | | 6 614,84 | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.  Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2019 и 2018 годы | | | | | | | | | 5 659,36 | | | | | | | | | Земельный налог учтен на основании расчета, представленного организацией на 2022 год и пояснительной записки организации (представлены в доп. материалах). Земельный налог пересчитан организацией на всю площадь земельного участка. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. На основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год в пределах лимитов. Включены на основании договора аренды недвижимого имущества от 19.04.2021 №1323-21 (объекты водоснабжения) договора аренды недвижимого имущества от 18.11.2021 № 1389-21 (объекты водоотведения) сроком действия с 01.01.2022 на 364 кал. дня с дальнейшей пролонгацией, заключенных с АО "Корпорация развития Калужской области". В расчет арендной платы включены амортизационные отчисления. На основании договоров аренды, заключенных с администрацией МО МР "Боровский район", расчета, представленного организацией и уведомления администрации МО МР "Боровского района" от 17.03.2021 №1512/01-09 о размере арендной платы на 2021 год. На основании пояснительной записки организации и доп. данных организации арендная плата учтена на всю площадь земельного участка. Ранее расчет производился на часть земельного участка только под водопроводной и канализационной сетью. Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией на 2022 год, с учетом источников создания (приобретения) ОС и ведомости начисления амортизации организации за 2020 год, а также с учетом дополнительно представленных организацией документов. В ноябре 2021 года введены в сфере водоснабжения новые объекты: скважина №5 и сети водоснабжения до этой скважины (акты ввода в эксплуатацию представлены). Сумма корректировки включена на основании пункта 7 Методических указаний. | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | -653,21 | | | | | | | | | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | 11 620,99 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 71 681,17 тыс. руб., по расчету экспертной группы 77 131,46 тыс. руб., отклонение составит 5 450,29 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | | 22,91 | | | | | | | | | 22,91 | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Снижение/Рост | | % | | | | 48,51 | | | | | | | | | 100 | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | | 72,55 | | | | | | | | | 72,55 | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Рост | | % | | | | 100 | | | | | | | | | 100 | |  | | | | | | | |  | |  | | | |  |
| Снижение тарифа в сфере водоснабжения обусловлено ростом фактических объемов оказываемых услуг абонентам в 2020 году на 72%.  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  19.11.2018 № 179-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от  11.11.2019 № 136-РК, от  09.11.2020 № 145-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 30/В-03/1357-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2022-2024 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 15.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией муниципальное предприятие «Топливообеспечение» (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022-2024 годы. | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и подлежит утверждению министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения представленного проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022-2024 годы утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2022-2024 годы | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | Муниципальное предприятие «Топливообеспечение», 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица, ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2022-2024 годы | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | | 4 | | | |
| 2022 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | |
| 2023 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | |
| 2024 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2024 год | | | | | 0 | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | | 4 | | | |
| 2022 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | |
| 2023 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | |
| 2024 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2024 год | | | | | 0 | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | | 4 | | | |
| 2022 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | |
| 2023 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | |
| 2024 год | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2024 год | | | | | 0 | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | 2022 год | | 2023 год | | | | 2024 год | |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | 5 | | | | 6 | |
| Водоотведение | |  | |  | |  | | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | тыс.м.  куб. | | 2,87 | | 2,87 | | | | 2,87 | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | |
| 1 | 2 | | | 3 | | | | 4 | | | |
| 2022 | | | |  | | | |  | | | |
|  | Водоотведение | | |  | | | |  | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | тыс. руб. | | | | 44,98 | | | |
| 2023 | | | |  | | | |  | | | |
|  | Водоотведение | | |  | | | |  | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | тыс. руб. | | | | 46,46 | | | |
| 2024 | | | |  | | | |  | | | |
|  | Водоотведение | | |  | | | |  | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | тыс. руб. | | | | 48,14 | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | | План 2022 | | План 2023 | | План 2024 |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | ед./км | | 0 | | 0 | | 0 |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | ед./км | | 0 | | 0 | | 0 |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,41 | | 0,41 | | 0,41 |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Ед. Изм. | 2022 год к 2021 году | 2023 год к 2022 году | 2024 год к 2023 году | | Показатели качества питьевой воды | | | | | | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0 | 0 | 0 | | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0 | 0 | 0 | | Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | % | 0 | 0 | 0 | | Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | % | 0 | 0 | 0 | | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | % | 0 | 0 | 0 | | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | % | 0 | 0 | 0 | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | % | 0 | 0 | 0 | | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | % | 0 | 0 | 0 | | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | % | 0 | 0 | 0 | | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | % | 0 | 0 | 0 | | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | % | 195,23 | 100 | 100 | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год не может быть представлен, так как организация ранее не осуществляла деятельность по водоотведению. | | | | | | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | | 4 | | | |
| Водоотведение | | |  | | | | |  | | | |
| 2022 год | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | |
| 2023 год | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | |
| 2024 год | | |  | | | | |  | | | |
|  | Не планируются | | Итого 2024 год | | | | | 0 | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2022- 2024 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2022-2024 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 15.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | Муниципальное предприятие «Топливообеспечение» | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1034002601797 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 4010001956 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 401001001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица, ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 249500, Калужская обл., Куйбышевский р-н, п. Бетлица, ул. Кирова, д. 49 | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации тарифов на 2022-2024 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 15,35 | | 15,94 | 15,94 | 16,56 | 16,56 | 17,21 |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 15,35 | | 15,94 | 15,94 | 16,56 | 16,56 | 17,21 |  | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 19.05.2021 № 204-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для муниципального предприятия «Топливообеспечение» методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами.  Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (распоряжение администрации МР «Куйбышевский район» от 29.10.2020 № 391-Р, договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 11.11.2020 б/н). К вышеуказанному имуществу относится КНС, колодец-наполнитель, поля фильтрации, сети протяженностью 1500 м. Организация оказывает услуги на территории МО СП «Село Бетлица».  На текущий момент организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 18.12.2020 № 514-РК «Об установлении тарифов на водоотведение для муниципального предприятия «Топливообеспечение» на 2021 год»: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,35 | | | | | | 15,44 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,35 | | | | | | 15,44 | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | кг | | | - | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение, тыс. м3 | | Комментарии | | | |
| 2022-2024 | | | | 2022-2024 | | |
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 2,9 | | | | 2,87 | | | -0,03 | | Объемы приняты на уровне плана на 2021 год, так как рассчитать динамику за 3 предыдущих периода регулирования не представляется возможным в связи с тем, что организация осуществляет регулируемую деятельность с 01.01.2021 | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 2,9 | | | | 2,87 | | | -0,03 | | - | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 2,9 | | | | 2,87 | | | -0,03 | | - | | | |
| 3. Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения у организации отсутствуют, так как в прошлом периоде организация не осуществляла регулируемую деятельность в сфере водоотведения.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Период 2022 | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,41 | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 | | | 2023 | | 2024 | |  | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | | 1,021 | | 1,021 | |  | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | | 1,04 | | 1,04 | |  | |  |  | |  |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 44,89 тыс. руб., в том числе расходы - 44,89 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 0,09 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 0,09 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 44,98 тыс. руб., в том числе расходы – 44,98 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2022 год | | | | | | | Основание изменения | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | |
| Текущие | | | 44,89 | | | 44,98 | | 0,09 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | |
| Операционные | | | 39,95 | | | 36,38 | | -3,57 | | Определены в соответствии с пунктом 44 Методических указаний | | | | | | |
| Производственные расходы | | | 39,95 | | | 36,38 | | -3,57 | | Определены в соответствии с пунктами 18 и 44 Методических указаний | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Реагенты | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 39,95 | | | 36,38 | | -3,57 | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 30,62 | | | 25,29 | | -5,33 | | Расходы на оплату труда основного производственного персонала рассчитаны исходя из фактической численности на основании свода начислений, удержаний, выплат за январь – октябрь 2021 года в пределах нормативной численности работников, определенной в соответствии с приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр и доведения средней заработной платы до уровня фактической за 2021 год | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 0,25 | | | 0,25 | | - | | Включена 0,25 единицы оператора очистных сооружений в пределах расчета нормативной численности на основании приказа Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 10 206,67 | | | 8 428,34 | | -1 778,33 | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 9,34 | | | 11,10 | | 1,76 | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 № 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,5%, в том числе 0,5% в соотв. с классом профессионального риска 4). Организация представила уведомление из ФСС. | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| прочие | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Административные расходы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| юридические услуги | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| аудиторские услуги | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| консультационные услуги | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| информационные услуги | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Служебные командировки | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Обучение персонала | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 4,94 | | | 8,60 | | 3,66 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны исходя из фактического объема электроэнергии за январь – октябрь 2021 года в пересчете на год, фактической средней цены за электроэнергию за январь – октябрь 2021 года с учетом планируемого роста цены на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на топливо | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| объем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| цена | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| цена | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| объём | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| объем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| цена | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| объем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| цена | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| объем | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| цена | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Химреагенты | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Земельный налог | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Водный налог | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Аренда имущества | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Концессионная плата | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Займы и кредиты | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Амортизация | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы | | | 44,89 | | | 44,98 | | 0,09 | | - | | | | | | |
| Нормативная прибыль | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | | - | | - | | - | | | | | | |
| 6. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | % | | % | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Водоотведение | | 2022 | | 36,85 | | | - | | - | | - | | | 0,41 | | |
| 2023 | | - | | | 1 | | - | | - | | | 0,41 | | |
| 2024 | | - | | | 1 | | - | | - | | | 0,41 | | |
| Ввиду невозможности рассчитать удельные операционные расходы на транспортировку воды и (или) сточных вод в сопоставимых величинах из-за отсутствия утвержденных укрупненных нормативов цены строительства по отдельным видам водопроводных и (или) канализационных сетей, а также отсутствия в действующем законодательстве требований об обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов на транспортировку воды и (или) сточных вод, экспертная группа предлагает установить при расчете тарифов на 2020-2023 год индекс эффективности операционных расходов в размере 1 в соответствии с п. 47 Методических указаний. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 44,89 тыс. руб., по расчету экспертной группы 44,98 тыс. руб., отклонение составит 0,09 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального предприятия «Топливообеспечение» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | |  | |  |  | |  |
| 01.01-30.06 2022 | | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 |  | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,44 | | 15,90 | 15,90 | 16,47 | 16,47 | 17,07 |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | 102,98 | 100 | 103,58 | 100 | 103,64 |  | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,44 | | 15,90 | 15,90 | 16,47 | 16,47 | 17,07 |  | |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | 102,98 | 100 | 103,58 | 100 | 103,64 |  | |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные долгосрочные тарифы на водоотведение для муниципального предприятия «Топливообеспечение», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2022-2024 годы с календарной разбивкой; |
| 2. Установить на 2022-2024 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального предприятия «Топливообеспечение», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 168/В-03/1660-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 308-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 159-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Молочное море», 249271, Калужская обл. г. Сухиничи, ул. Тявкина, д. 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2020 год | | 2021 год | | | | | 2022 год | | | | | 2023 год | | | | | 2024 год | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | | | | 6 | | | | | 7 | | | | | 8 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 62,7 | | 62,7 | | | | | 62,7 | | | | | 62,7 | | | | | 62,7 | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 013,72 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 039,85 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 071,06 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 120,04 | | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 162,69 | | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2020 | | | 2021 | | | 2022 | | | | 2023 | | | 2024 | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,63 | | | 0,63 | | | 0,63 | | | | 0,63 | | | 0,63 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | 2020 год к 2019 году | | | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | | 2023 год к 2022 году | | | 2024 год к 2023 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | % | | 100 | | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 62,7 | | | | | 62,7 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 1 013,72 | | | | | 1 110,51 | | | | | | | -96,79 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 308-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 159-РК). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**35. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 309-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 206-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Молочное море» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1194027001190 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4001010746 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249271, Калужская обл. г. Сухиничи, ул. Тявкина, д. 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249271, Калужская обл. г. Сухиничи, ул. Тявкина, д. 32 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
| руб./м3 | | | 16,83 | | | | 18,91 | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
| руб./м3 | | | 20,20 | | | | 22,68 | | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 112-тд открыто дело № 100/В-03/1431-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (водонапорная башня с каптажным колодцем общей площадью 63,7 кв - договор купли-продажи от 03.07.2019 № 3, акт приема-передачи к вышеуказанному договору, выписки из ЕГРН; водопроводная сеть протяженностью 2340 м – договор купили-продажи от 03.07.2019 № 4, акт приема-передачи к вышеуказанному договору, выписки из ЕГРН; водопроводная сеть протяженностью 1980 м - договор купили-продажи от 03.07.2019 № 5, акт приема-передачи к вышеуказанному договору, выписки из ЕГРН ). Общая протяженность сетей регулируемой организации составляет 4,32 км. Организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Сухиничи». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация наделена статусом гарантирующей организации на территории МР «Сухиничский район» (решения районной Думы МР «Сухиничский район» от 30.05.2019 № 417). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 309-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду(питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 206-РК): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| руб./м3 | | | 16,34 | | | | | | | | | | | | 16,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| руб./м3 | | | 19,61 | | | | | | | | | | | | 20,20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | кг | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
|
|
| Водоподготовка | | тыс. м3 | | 62,7 | | 62,7 | | - | | | | 62,7 | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 62,7 | | 62,7 | | - | | | | 62,7 | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 62,7 | | 62,7 | | - | | | | 62,7 | | | | | | - | | | | | | | На основании представленных организацией фактических объемов водоснабжения за 2020 год в связи с отсутствием динамики объемов за предыдущие 3 года регулирования, так как организация начала осуществлять деятельность с 01.01.2019. | | | | | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 62,7 | | 62,7 | | - | | | | 62,7 | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | 35,4 | | 34,5 | | 1,82 | | | | 36,32 | | | | | | 0,92 | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | - | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 27 | | 26,7 | | -0,65 | | | | 26,05 | | | | | | -0,95 | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | % | | | | | | % | | | | % | | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | | | | | | | | |
| 2020 | 682,5 | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | |
| 2021 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | |
| 2022 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | |
| 2023 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | |
| 2024 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | 0,63 | | | | | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2020 год | | План 2022 год | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 0,69 | | 0 | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1 | | 0,63 | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | 0 | | | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2022 год | | | |  | | | | | | | |  |  | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | 1,047 | | | |  | | | | | | | |  |  | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | 1,043 | | | |  | | | | | | | |  |  | | | | | |  | |  | | |  |  | | |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 1 120,3 тыс. руб., в том числе расходы - 1 074,71 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 49,24 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 40,85 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 071,06 тыс. руб., в том числе расходы – 1 033,86 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | | Корректировка НВВ | | | | | | |
| 1 063,14 | | | 1 022,29 | | | | -40,85 | | | | | | | 1 019,24 | | | | | 3,05 | | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | | | |
| 652,74 | | | 711,4 | | | | 58,66 | | | | | | | 711,05 | | | | | 0,35 | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1 | | | | | | | | |
| 651,2 | | | 711,4 | | | | 60,2 | | | | | | | 711,05 | | | | | 0,35 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 7,53 | | | 4,54 | | | | -2,99 | | | | | | | 4,54 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 643,68 | | | 706,86 | | | | 63,18 | | | | | | | 706,5 | | | | | 0,36 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 493,62 | | | 542,07 | | | | 48,45 | | | | | | | 541,8 | | | | | 0,27 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 3 | | | 3 | | | | - | | | | | | | 3 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 13 711,67 | | | 15 057,5 | | | | 1 345,83 | | | | | | | 15 050 | | | | | 7,5 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 150,06 | | | 164,79 | | | | 14,73 | | | | | | | 164,71 | | | | | 0,08 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 1,54 | | | - | | | | -1,54 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 1,54 | | | - | | | | -1,54 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 324,19 | | | 252,7 | | | | -71,49 | | | | | | | 252,37 | | | | | 0,33 | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | | | | | | | |
| 86,21 | | | 58,2 | | | | -28,01 | | | | | | | 55,83 | | | | | 2,37 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 18,45 | | | 17,9 | | | | -0,55 | | | | | | | 18,54 | | | | | -0,64 | | | | | | | Данная статья расходов принята на основании предоставленного организацией расчета расходов на хлорную известь на 2022 год по нормативу, договора поставки от 01.02.2019 № 10 с ООО «ФАЛМА -ЗооВетПлем», актов на списание за 2020 год, счета-фактуры на покупку реагента за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043 в соответствии с Прогнозом. | | | | | | | | |
| 67,77 | | | 37,87 | | | | -29,9 | | | | | | | 35 | | | | | 2,87 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2,4 | | | - | | | | -2,4 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | Организация некорректно представила в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год и в предложении на 2022 год по данной статье расходы по аренде земельных участков | | | | | | | | |
| 65,37 | | | - | | | | -65,37 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | Организация некорректно представила в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год и в предложении на 2022 год по данной статье плату за пользование водным объектом | | | | | | | | |
| 0 | | | 37,87 | | | | -37,87 | | | | | | | 35 | | | | | 2,87 | | | | | | | пользованием водным объектом принята в расчет в соответствии с п. 7 и 8 постановления Правительства РФ от 14.12.2006 № 764 на основании фактических объемов забора водных ресурсов из водного объекта. Организацией представлен договор водопользования от 17.12.2019 № 40-09.01.01.005-В-ДЗИО-С-2019-01287/00 с министерством природных ресурсов и экологии Калужской области и расчет платы на 2022 в приложении к данному договору | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | 2,43 | | | | 2,43 | | | | | | | 2,29 | | | | | 0,14 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | 2,43 | | | | 2,43 | | | | | | | 2,29 | | | | | 0,14 | | | | | | | Данная статья расходов принята на основании договора аренды земельных участков от 17.09.2019 № 14-118, платежных поручений за 2020 год, расчета аренды на 2021 год с учетом планируемого роста цен на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. Организация некорректно представила в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год и в предложении на 2022 год расходы по данной статье в статье «Земельный налог» | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 11,57 | | | 11,57 | | | | - | | | | | | | 11,57 | | | | | - | | | | | | | Амортизация основных средств принята в расчет с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". | | | | | | | | |
| 1 074,71 | | | 1 033,86 | | | | -40,85 | | | | | | | 1 030,81 | | | | | 3,05 | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | -14 | | | | -14 | | | | | | | - | | | | | -14 | | | | | | | Корректировка НВВ за 2020 год рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний и учтена в полном объеме. Частично учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний). | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| - | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 45,59 | | | 51,2 | | | | 5,61 | | | | | | | 48,79 | | | | | 2,41 | | | | | | | Предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от расходов на основании пункта 32 (1) Методических указаний | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -8,53 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | 0,68 | | | | | | | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | | | | | | -11,62 | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Аренда земельных участков принята на основании договора аренды земельных участков от 17.09.2019 № 14-118, платежных поручений за 2020 год, расчета аренды на 2021 год с учетом планируемого роста цен на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. Организация некорректно представила в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год и в предложении на 2022 год расходы по данной статье в статье «Земельный налог» Плата за пользованием водным объектом принята в расчет в соответствии с п. 7 и 8 постановления Правительства РФ от 14.12.2006 № 764 на основании фактических объемов забора водных ресурсов из водного объекта. Организацией представлен договор водопользования от 17.12.2019 № 40-09.01.01.005-В-ДЗИО-С-2019-01287/00 с министерством природных ресурсов и экологии Калужской области и расчет платы на 2022 в приложении к данному договору Организация некорректно представила в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год и в предложении на 2022 год по данной статье расходы по аренде земельных участков.. Расходы по статье «Хим. Реагенты» приняты на основании предоставленного организацией расчета расходов на хлорную известь на 2022 год по нормативу, договора поставки от 01.02.2019 № 10 с ООО «ФАЛМА -ЗооВетПлем», актов на списание за 2020 год, счета-фактуры на покупку реагента за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,036 и на 2022 год в размере 1,043 в соответствии с Прогнозом | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | | -8,53 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | 2,41 | | | | | | | | | | | | | | | Предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от расходов на основании пункта 32 (1) Методических указаний | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 1 120,3 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 071,06 тыс. руб., отклонение составит -49,24 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | | |  |
| руб./м3 | | | 16,83 | | | | | | | | 17,33 | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| % | | | 100 | | | | | | | | 102,97 | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | | |  |
| руб./м3 | | | 20,20 | | | | | | | | 20,80 | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| % | | | 100 | | | | | | | | 102,97 | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 309-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Молочное море» на 2020-2024 годы (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 206-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.11.2021 по делу № 100/В-03/1431-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**36. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 358-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 316-РК, от 07.12.2020 № 325-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области, 249722, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 47а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | | | 2020 год | | | | 2021 год | | | | 2022 год | | | | | 2023 год | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | | | 7 | | | | | 8 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 25,65 | | | | 4,74 | | | | 1,75 | | | | 1,27 | | | | | 25,65 | | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 826,19 | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 157,28 | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 60,08 | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 44,9 | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 929,97 | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2019 | | | | 2020 | | 2021 | | | 2022 | | | 2023 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 2,81 | | | | 2,68 | | 3,04 | | | 0,35 | | | 0,35 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | 0 | | | 0 | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | 2019 год к 2018 году | | | 2020 год к 2019 году | | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | | 2023 год к 2022 году | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | % | 135,7 | | | 92,3 | | | 113,4 | | | 11,51 | | | 100 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года уменьшились на 25%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  | |  | | |  | | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 4,74 | | | | | | 4,47 | | | | | | 0,27 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 157,28 | | | | | | 318,58 | | | | | | -161,3 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Также комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменений в части наименования организации на основании представленных организацией документов. Вместе с тем, установление тарифов производится на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район»» в соответствии с тем, что организация оказывает услуги в сфере водоснабжения только по данной территории, так как по остальным сельским поселениям данную услугу оказывает государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 358-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 316-РК, от 07.12.2020 № 325-РК) следующие изменения:

1.1. В заголовке и по тексту приказа слова «муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области» заменить словами «муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**37. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК, от 18.12.2020 № 515-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1034002200638 | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4009006685 | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249722, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 47а | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249722, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 47а | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | |  | |  |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | |  | |  |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 34,84 | | | | | 34,24 | |  | |  |  |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 34,84 | | | | | 34,24 | |  | |  |  |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 154-тд открыто дело № 152/В-03/1488-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения. № 3 от 16.05.2013 и дополнительное соглашение от 31.03.2016 № 12 - артскважина МО СП «Деревня Сенино – Первое», дополнительное соглашение от 08.04.2015 № 1 -артскважина дер. Сенино -Второе). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения (постановление администрации МР «Козельский район» Калужской области от 05.11.2015 № 1109).  Организацией представлен договор оказания услуг по техническому агентскому обслуживанию от 01.10.2013 б/н и дополнительное соглашение от 01.01.2021 № 10 к вышеуказанному договору с ГП КО «Калугаоблводоканал». На основании Приложения № 1 к договору оказания услуг по техническому агентскому обслуживанию от 01.10.2013 (в ред. дополнительного соглашения № 10 в перечень передаваемого в техническое обслуживание имущества включены объекты централизованной системы водоснабжения на территории МО СП «Деревня Сенино – Первое», в том числе дер. Сенино -Второе. Также по вышеуказанному дополнительному соглашению в техническое обслуживание передаются объекты централизованной системы водоснабжения на территории дер. Волосово - Звягино На данные объекты организацией не представлены копии правоустанавливающих документов, подтверждающие право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы минус расходы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК, от 18.12.2020 № 515-РК): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 33,83 | | | | | | | | | 34,84 | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 33,83 | | | | | | | | | 34,84 | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Величина норматива | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | - | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | кг | | | | | - | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | | 4,47 | | 25,65 | | | -24,38 | 1,27 | | | -3,2 | | На основании представленных ГП «Калугаоблводоканал» фактических объемов водоснабжения за январь-октябрь 2021 года в пересчете на год по МО СП «Деревня Сенино Первое». Организацией некорректно представлены фактические данные в отчете о выполнении производственной программы за 2020 год. | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 4,47 | | 25,65 | | | -24,38 | 1,27 | | | -3,2 | |  | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 4,47 | | 25,65 | | | -24,38 | 1,27 | | | -3,2 | |  | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 4,47 | | 25,65 | | | -24,38 | 1,27 | | | -3,2 | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | - | | - | | | - | - | | | - | |  | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 4,47 | | 25,61 | | | -24,34 | 1,27 | | | -3,2 | |  | | | |
| 3. На основании подпункта «е» пункта 33 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения организации в хозяйственное ведение ГП КО «Калугаоблводоканал» (основание – представленные организацией приказы министерства экономического развития Калужской области от 20.11.2018 № 1523-п, от 22.10.2018 № 1295-п и перечни имущества к вышеуказанным приказам), пересматриваются установленные долгосрочные параметры регулирования (удельный расход электрической энергии в сфере водоснабжения на 2019 – 2023 годы): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | | % | | % | | | % | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2019 | | 332,37 | | | - | | - | | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2020 | | - | | | 1 | | - | | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2021 | | - | | | 1 | | - | | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2022 | | - | | | 1 | | - | | | - | | 0,35 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2023 | | - | | | 1 | | - | | | - | | 0,35 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2020 год | | План 2022 год | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | 0 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 1,98 | | 34,65 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | 0 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | 2022 год | | | | |  |  |  | |  |  |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,047 | | | | |  |  |  | |  |  |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,043 | | | | |  |  |  | |  |  |  |  | |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 153,06 тыс. руб., в том числе расходы - 153,06 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 108,16 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 108,16 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 44,9 тыс. руб., в том числе расходы – 44,9 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 153,06 | | | 44,9 | | | | | -108,16 | | 902,38 | | | -857,48 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | 144,35 | | | 41,4 | | | | | -102,95 | | 355,49 | | | -314,09 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1. Операционные расходы также скорректированы с учетом индекса изменения количества активов, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения МУП МРЭП МО «МР «Козельский район» в хозяйственное ведение ГП «Калугаоблводоканал», в размере 0,89\*. | | |
| Производственные расходы | | 119,74 | | | 41,4 | | | | | -78,34 | | 355,49 | | | -314,09 | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 18,72 | | | - | | | | | -18,72 | | - | | | - | | - | | |
| Реагенты | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 18,72 | | | - | | | | | -18,72 | | - | | | - | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 63,78 | | | 41,4 | | | | | -22,38 | | 355,49 | | | -314,09 | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 48,98 | | | 28,89 | | | | | -20,09 | | 273,03 | | | -244,14 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,25 | | | 0,5 | | | | | 0,25 | | 1,62 | | | -1,12 | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 16 326,67 | | | 4 815 | | | | | -11 511,67 | | 14 044,75 | | | -9 229,75 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 14,79 | | | 12,51 | | | | | -2,28 | | 82,46 | | | -69,95 | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| прочие | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | 37,25 | | | - | | | | | -37,25 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 9,79 | | | - | | | | | -9,79 | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 14,58 | | | - | | | | | -14,58 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 17,92 | | | - | | | | | -17,92 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 0,23 | | | - | | | | | -0,23 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 17,7 | | | - | | | | | -17,7 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 13,59 | | | - | | | | | -13,59 | | - | | | - | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,2 | | | - | | | | | -0,2 | | - | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 5 662,5 | | | - | | | | | -5 662,5 | | - | | | - | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 4,1 | | | - | | | | | -4,1 | | - | | | - | | - | | |
| Административные расходы | | 6,69 | | | - | | | | | -6,69 | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 5,11 | | | - | | | | | -5,11 | | - | | | - | | - | | |
| услуги связи и интернет | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| юридические услуги | | 3,36 | | | - | | | | | -3,36 | | - | | | - | | - | | |
| аудиторские услуги | | 1,75 | | | - | | | | | -1,75 | | - | | | - | | - | | |
| консультационные услуги | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| информационные услуги | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Служебные командировки | | 1,58 | | | - | | | | | -1,58 | | - | | | - | | - | | |
| Обучение персонала | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Прочие административные расходы | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 7,54 | | | 3,24 | | | | | -4,3 | | 541,37 | | | -538,13 | | Расходы на приобретаемую электрическую рассчитаны исходя из расчетного объема электроэнергии по мощности оборудования (технические паспорта на агрегаты электронасосные центробежные скважные для воды) и средней фактической цены планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 по Прогнозу | | |
| Неподконтрольные | | 1,18 | | | 0,27 | | | | | -0,91 | | 5,52 | | | -5,25 | | - | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на топливо | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| объем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| цена | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| цена | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| объём | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| объем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| цена | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| объем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| цена | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| объем | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| цена | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 1,18 | | | 0,27 | | | | | -0,91 | | 5,52 | | | -5,25 | | - | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Водный налог | | 1,18 | | | 0,27 | | | | | -0,91 | | 5,52 | | | -5,25 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 1,18 | | | 0,27 | | | | | -0,91 | | 5,52 | | | -5,25 | | - | | |
| Транспортный налог | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Аренда имущества | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Аренда земельных участков | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Займы и кредиты | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Амортизация | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы | | 153,06 | | | 44,9 | | | | | -108,16 | | 902,38 | | | -857,48 | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | Корректировка НВВ предыдущий период регулирования не производилась, так как организацией не корректно представлен отчет о выполнении производственной программы на 2020 год по МО СП «Деревня Сенино Первое» | | |
| Нормативная прибыль | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | | - | | | | | - | | - | | | - | | - | | |
| \* - Операционные расходы скорректированы на основании п. 45 Методических указаний с учетом параметров Прогноза, в том числе ИПЦ - 1,036, установленного индекса эффективности операционных расходов -1 и индекса изменения количества активов - 0,89 в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения организации в хозяйственное ведение ГП КО «Калугаоблводоканал», с исключением расходов на эксплуатацию артезианских скважин и водонапорных башен, а именно расходов на оплату труда с отчислениями на социальные нужды.  Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -857,48 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | -852,23 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1. Операционные расходы также скорректированы с учетом индекса изменения количества активов, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения МУП МРЭП МО «МР «Козельский район» в хозяйственное ведение ГП «Калугаоблводоканал», в размере 0,89\*. Расходы на приобретаемую электрическую рассчитаны исходя из расчетного объема электроэнергии по мощности оборудования (технические паспорта на агрегаты электронасосные центробежные скважные для воды) и средней фактической цены планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 по Прогнозу | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | | | -5,25 | | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Корректировка НВВ предыдущий период регулирования не производилась, так как организацией не корректно представлен отчет о выполнении производственной программы на 2020 год по МО СП «Деревня Сенино Первое» | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | -857,48 | | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 153,06 тыс. руб., по расчету экспертной группы 44,9 тыс. руб., отклонение составит-108,16 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район»» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 34,84 | | | | | | 35,87 | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | 102,96 | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 34,84 | | | | | | 35,87 | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | 102,96 | | | |  |  |  | |  |
| Также комиссии предлагается рассмотреть вопрос о внесении изменений в части наименования организации на основании представленных организацией документов. Вместе с тем, установление тарифов производится на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район»» в соответствии с тем, что организация оказывает услуги в сфере водоснабжения только по данной территории, так как по остальным сельским поселениям данную услугу оказывает государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал».  Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК, от 18.12.2020 № 515-РК) следующие изменения:

|  |
| --- |
| 1.1. В заголовке и по тексту приказа слова «муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области» заменить словами «муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на территории сельского поселения «Деревня Сенино – Первое» муниципального района «Козельский район». |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 17.11.2021 по делу № 152/В-03/1488-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**38. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 503-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021 - 2025 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | |  | | | |  | | | |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс», Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Калинина, д.40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт насосной станции сырого осадка | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 209,81 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт здания станции перекачки фекальных вод | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,47 | | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 942,23 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт механического оборудования станции перекачки фекальных вод | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 436,92 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт цеха обезвоживания осадка | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 333,09 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт станции опорожнения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 30,34 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт оборудования станции опорожнения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 254,37 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 229,23 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена механического оборудования станции сырого осадка (Канализационная насосная станция первичных отстойников) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 989,95 | | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт объектов очистных сооружений | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 663,99 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт станции опорожнения (Насосная станция опорожнения) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 112,17 | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена механического оборудования станции опорожнения (Насосная станция опорожнения) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 258,01 | | | | | | | | | | | | |
|  | Замена механического оборудования станции перекачки сточных вод | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 47,43 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт цеха обезвоживания осадка (Здание механического цеха) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 643,05 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт здания станции перекачки фекальных вод (Городская насосная станция) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 536,89 | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт насосной станции сырого осадка (Канализационная насосная станция первичных отстойников) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 235,01 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 486,5 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 694,08 | | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 983,53 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 677,61 | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9 981,03 | | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 012,64 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 993,67 | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Капитальный ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10 276,46 | | | | | | | | | | | | |
|  | Текущий ремонт зданий, сооружений, оборудования | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 042,62 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 319,08 | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2021 год | | | 2022 год | | | | | | | | | | | 2023 год | | | | | | | 2024 год | | | | | | | | 2025 год | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | 5 | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | | 7 | | | | | | | | 8 | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 3 926,9 | | | 4144,42 | | | | | | | | | | | 3 926,9 | | | | | | | 3 926,9 | | | | | | | | 3 926,9 | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 71 833,57 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 102876,37 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 100 447,06 | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 103 533,02 | | | | | | | | | | | | |
| 2025 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 106 732,94 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | 2021 | | | | | | | 2022 | | | | | 2023 | | | | | | 2024 | | | | 2025 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | % | | | | | | | 45,36 | | | | | | | 26,6 | | | | | 45,36 | | | | | | 45,36 | | | | 45,36 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0,96 | | | | | | | 0,96 | | | | | 0,96 | | | | | | 0,96 | | | | 0,96 | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | 2021 год к 2020 году | | | | | | 2022 год к 2021 году | | | | | | 2023 год к 2022 году | | | | | 2024 год к 2023 году | | | 2025 год к 2024 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | - | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | 58,64 | | | | | 100 | | | | 100 | | | 100 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | - | | | | | | 100 | | | | | 100 | | | | 100 | | 100 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 43,2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2020 года | | | | | | | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | | 6 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | | 3 694,89 | | | | | | | | | | | | 3 714,69 | | | | | | | | | | | -19,8 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 43 395,27 | | | | | | | | | | | | 66 090,95 | | | | | | | | | | | -22 695,68 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Текущий ремонт объектов водоотведения | | | | тыс.руб. | | | 217,85 | | | | | | | | | | | | 1 305,48 | | | | | | | | | | | -1 087,63 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 503-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**39. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 517-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021 - 2025 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1127747004626 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 7709913130 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Калинина, д.40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Калинина, д.40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила в министерство предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации тарифов на 2022 год дифференцированно по категориям сточных вод, в том числе:  1) хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | | Тарифы | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 12,68 | 12,68 | | Рост | % | 100 | 103,86 |   2) сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | | Тарифы | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 27,75 | 27,75 | | Рост | % | 100 | 132,14 |   По представленным организацией материалам, приказом министерства от 04.05.2021 № 124-тд открыто дело № 87/В-03/1451-21 об установлении одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоотведения (постановление администрации МР «Дзержинский район» от 05.08.2020 № 1008) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (договор купли-продажи от 24.11.2016 № 2016/2, выписки из государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним). Организация оказывает услуги водоотведения на территории МО ГП "Город Кондрово". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 23.10.2020 № 485 для организации утверждена инвестиционная программа по строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов очистных сооружений канализации на территории муниципального образования городское поселение «Город Кондрово» Дзержинского района Калужской области на 2021-2025 гг. Корректировка инвестиционной программы утверждена приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 26.10.2021 № 462. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 517-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021 - 2025 годы»:  1) хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | | Тарифы | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 12,32 | 12,68 |   2) сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | | Тарифы | | | | | Водоотведение | руб./м3 | 12,68 | 27,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и  годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | кг | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2022 год | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | | 3 926,9 | | | | 3 926,9 | | | 217,52 | | | | | 4 144,42 | | 217,52 | | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год и динамики за три предыдущих года) с добавлением объемов стоков организаций, которые работали в 2020 год не в полном объеме (ООО «КБК» и ООО «Праймтон») по данным 2021 года. При этом объем по ГП Калугаоблводоканал включен по предложению организации на основании расчет.объема | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | | 871,01 | | | | 871,01 | | | -13,04 | | | | | 857,97 | | -13,04 | | | Объем по ГП Калугаоблводоканал включен по предложению организации на основании расчет.объема, так как ГП "Калугаоблводоканал" не были предоставлены основания для снижения объемов | | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | | 3 055,89 | | | | 3 055,89 | | | 230,56 | | | | | 3 286,45 | | 230,56 | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | - | | |  | | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | | 10,63 | | | | 10,63 | | | -2,24 | | | | | 8,39 | | -2,24 | | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год и динамики за три предыдущих года | | | |
| От населения | | | тыс. м3 | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | - | | |  | | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | | 3 045,26 | | | | 3 045,26 | | | 232,8 | | | | | 3 278,06 | | 232,8 | | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2020 год и динамики за три предыдущих года) с добавлением объемов стоков организаций, которые работали в 2020 год не в полном объеме (ООО КБК и ООО «Праймтон») по данным 2021 года | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | | | | | % | | | % | | | | | | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Водоотведение | | | 2021 | 48 816,58 | | | | | | - | | | - | | | | | | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | | 2022 | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | | 2023 | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | | 2024 | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | | - | | | 0,96 | | | |
| Водоотведение | | | 2025 | - | | | | | | 1 | | | - | | | | | | | - | | | 0,96 | | | |
| 4. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | Факт 2020 год | | | | | | | | План 2022 год | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | % | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | 26,6 | | | | | | | | 26,6 | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,03 | | | | | | | | 0,96 | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2022 год | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |  |  | |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | 1,043 | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |  |  | |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 102 070,5 тыс. руб., в том числе расходы - 89 076,79 тыс. руб., нормативная прибыль – 8 254,78 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 805,87 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 11 852,78 тыс. руб., увеличить нормативную прибыль – 40,19 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 102 876,37 тыс. руб., в том числе расходы – 77 224,01 тыс. руб., нормативная прибыль – 8 294,97 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | | 87 860,75 | | | | 76 046,98 | | | | | | | -11 813,77 | | | | | 83 526,9 | | | -7 479,92 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | | 49 298,26 | | | | 49 611,56 | | | | | | | 313,3 | | | | | 49 514,9 | | | 96,66 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | |
| Производственные расходы | | | 25 147,23 | | | | 26325,22 | | | | | | | 1177,99 | | | | | 25 396,09 | | | 839,13 | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | 755,68 | | | | 757,16 | | | | | | | 1,48 | | | | | 755,68 | | | 1,48 | | - | | |
| Реагенты | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | 755,68 | | | | 757,16 | | | | | | | 1,48 | | | | | 755,68 | | | 1,48 | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 16 888,33 | | | | 16 921,3 | | | | | | | 32,97 | | | | | 16 888,33 | | | 32,97 | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 12 961,11 | | | | 12 986,41 | | | | | | | 25,3 | | | | | 12 961,11 | | | 25,3 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 37 | | | | 37 | | | | | | | - | | | | | 37 | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 29 191,69 | | | | 29 248,67 | | | | | | | 56,98 | | | | | 29 191,69 | | | 56,98 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 3 927,22 | | | | 3 934,88 | | | | | | | 7,66 | | | | | 3 927,22 | | | 7,66 | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | | 1 011,81 | | | | 1 057,05 | | | | | | | 45,24 | | | | | 1 054,99 | | | 2,06 | | - | | |
| расходы на охрану труда | | | 743,91 | | | | 851,13 | | | | | | | 107,22 | | | | | 849,47 | | | 1,66 | | - | | |
| прочие | | | 267,9 | | | | 205,92 | | | | | | | -61,98 | | | | | 205,52 | | | 0,4 | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | | 6 491,41 | | | | 7589,71 | | | | | | | 1098,24 | | | | | 6 697,09 | | | 905,68 | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | 4 876,59 | | | | 5765,65 | | | | | | | 889,06 | | | | | 4 876,59 | | | 889,06 | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | 1 145,98 | | | | 1 447,77 | | | | | | | 301,79 | | | | | 1 444,95 | | | 2,82 | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | 229,84 | | | | 136,82 | | | | | | | -93,02 | | | | | 136,56 | | | 0,26 | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | 239 | | | | 239,47 | | | | | | | 0,47 | | | | | 239 | | | 0,47 | | - | | |
| Ремонтные расходы | | | 16 683,44 | | | | 15806,68 | | | | | | | -876,76 | | | | | 16 683,44 | | | -876,76 | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 955,71 | | | | 663,99 | | | | | | | -291,72 | | | | | 663,99 | | | 0 | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 9 419,85 | | | | 8822,5 | | | | | | | -597,35 | | | | | 9 419,85 | | | -597,35 | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 6 307,88 | | | | 6 320,19 | | | | | | | 12,31 | | | | | 6 307,88 | | | 12,31 | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | 4 841,04 | | | | 4 850,49 | | | | | | | 9,45 | | | | | 4 841,04 | | | 9,45 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 13 | | | | 13 | | | | | | | - | | | | | 13 | | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | 31 032,31 | | | | 31 092,88 | | | | | | | 60,57 | | | | | 31 032,31 | | | 60,57 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 466,84 | | | | 1 469,7 | | | | | | | 2,86 | | | | | 1 466,84 | | | 2,86 | | - | | |
| Административные расходы | | | 7 467,58 | | | | 7 449,88 | | | | | | | -17,7 | | | | | 7 435,36 | | | 14,52 | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | 241,33 | | | | 209,52 | | | | | | | -31,81 | | | | | 209,11 | | | 0,41 | | - | | |
| услуги связи и интернет | | | 49,01 | | | | 51,85 | | | | | | | 2,84 | | | | | 51,75 | | | 0,1 | | - | | |
| юридические услуги | | | 1,58 | | | | - | | | | | | | -1,58 | | | | | - | | | - | | - | | |
| аудиторские услуги | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| консультационные услуги | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| информационные услуги | | | 190,74 | | | | 157,67 | | | | | | | -33,07 | | | | | 157,36 | | | 0,31 | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 6 595,73 | | | | 6 608,61 | | | | | | | 12,88 | | | | | 6 595,73 | | | 12,88 | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | 5 061,96 | | | | 5 071,84 | | | | | | | 9,88 | | | | | 5 061,96 | | | 9,88 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 11,4 | | | | 11,4 | | | | | | | - | | | | | 11,08 | | | 0,32 | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | 37 002,63 | | | | 37 074,85 | | | | | | | 72,22 | | | | | 38 071,3 | | | -996,45 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 533,77 | | | | 1 536,77 | | | | | | | 3 | | | | | 1 533,77 | | | 3 | | - | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Служебные командировки | | | 6,92 | | | | 6,93 | | | | | | | 0,01 | | | | | 6,92 | | | 0,01 | | - | | |
| Обучение персонала | | | 167,89 | | | | 168,22 | | | | | | | 0,33 | | | | | 167,89 | | | 0,33 | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Прочие административные расходы | | | 455,72 | | | | 456,61 | | | | | | | 0,89 | | | | | 455,72 | | | 0,89 | | - | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | 455,72 | | | | 456,61 | | | | | | | 0,89 | | | | | 455,72 | | | 0,89 | | - | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 18 693,02 | | | | 19 984,32 | | | | | | | 1 291,3 | | | | | 18 693,02 | | | 1 291,3 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 0,96 квт\*ч/куб.м, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | |
| Неподконтрольные | | | 19 869,48 | | | | 6 451,1 | | | | | | | -13 418,38 | | | | | 15 318,98 | | | -8 867,88 | | - | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | | 6 151,55 | | | | 3 726,55 | | | | | | | -2 425 | | | | | 6 126,24 | | | -2 399,69 | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | 5 409,81 | | | | 3 197,69 | | | | | | | -2 212,12 | | | | | 5 409,81 | | | -2 212,12 | | Учтены в размере факт расходов за 2020 год. | | |
| Расходы на топливо | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| объем | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | - | | |
| цена | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | | 570,18 | | | | 359,92 | | | | | | | -210,26 | | | | | 570,18 | | | -210,26 | | Учтены в размере факт расходов за 2020 год. | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | | 171,56 | | | | 168,94 | | | | | | | -2,62 | | | | | 146,26 | | | 22,68 | | Расходы на покупную воду рассчитаны в соотв. с пунктом 20 Методических указаний исходя из планируемого объема покупки питьевой воды на 2020 год (опр. исходя из факт.расходов за 2020 год), и плановых тарифов на питьевую воду на 2022 год для ГП "Калугаоблводоканал" | | |
| цена | | | 25,23 | | | | 24,84 | | | | | | | -0,39 | | | | | 25,57 | | | -0,73 | | - | | |
| объём | | | 6,8 | | | | 6,8 | | | | | | | - | | | | | 5,72 | | | 1,08 | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| объем | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| цена | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| объем | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| цена | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| объем | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| цена | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Химреагенты | | | 753,39 | | | | 2 605,82 | | | | | | | 1 852,43 | | | | | 753,39 | | | 1 852,43 | | Расходы на химреагенты включены по факт.расходам за 2020 год с учетом ИПЦ за 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043 согласно Прогнозу | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 127,87 | | | | 93,02 | | | | | | | -34,85 | | | | | 180,82 | | | -87,8 | | - | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | | 51,38 | | | | 16,53 | | | | | | | -34,85 | | | | | 62,43 | | | -45,9 | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2%. | | |
| Земельный налог | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Водный налог | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Транспортный налог | | | 20,98 | | | | 20,98 | | | | | | | - | | | | | 20,98 | | | - | | Согласно представл.сообщениям об исчисленной налоговым органом сумме трансп.налога за 2020 год | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | 55,51 | | | | 55,51 | | | | | | | - | | | | | 97,41 | | | -41,9 | | В соответствии с пунктом 30 Методический указаний учтена плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на основании декларации за 2020 год. Сумма сверх установленных лимитов исключена. | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | 25,73 | | | | 25,71 | | | | | | | -0,02 | | | | | 25,72 | | | -0,01 | | - | | |
| Аренда имущества | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Концессионная плата | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Аренда земельных участков | | | 25,73 | | | | 25,71 | | | | | | | -0,02 | | | | | 25,72 | | | -0,01 | | Согласно договорам аренды от 08.02.2017 (зарегистрир.22.05.2017) и №6723 от 04.07.2014 (неопред.срок), с согл. об уступке прав от 13.03.2018 | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | 10 110,94 | | | | - | | | | | | | -10 110,94 | | | | | 8 232,81 | | | -8 232,81 | | Сумма сглаживания определенная при установлении тарифов на 2021 год учтена в соотв.статье | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | 1 878,13 | | | | - | | | | | | | -1 878,13 | | | | | - | | | - | | Исключены, так как организацией не представлены подтверждающие документы. | | |
| Займы и кредиты | | | 2 700 | | | | - | | | | | | | -2 700 | | | | | - | | | - | |  | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | 2 700 | | | | - | | | | | | | -2 700 | | | | | - | | | - | | Исключены, так как организацией не представлены обоснования кассовых разрывов и подтверждение оплаты кредитов и процентов | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | - | | |
| Амортизация | | | 1 216,04 | | | | 1 177,03 | | | | | | | -39,01 | | | | | 1 216,04 | | | -39,01 | | Амортизация объектов водоотведения принята в расчет согл.п. 28 Методических указаний по данным бух.учета организации исходя из срока полезного использования основ.средств согласно приказам организации о вводе в эксплуатацию объектов основных средств (при этом по основным средствам, бывшим в эксплуатации до поступления в ООО "Яргоркомплекс" амортизация принята в расчет по оставшемуся сроку полезного использования, определенному организацией) | | |
| Расходы | | | 89 076,79 | | | | 77 224,01 | | | | | | | -11 852,78 | | | | | 84 742,94 | | | -7 518,93 | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | - | | | | 1 401,34 | | | | | | | 1 401,34 | | | | | - | | | 1 401,34 | | Учтена частично корректировка НВВ за 2020 год | | |
| Величина сглаживания НВВ | | | - | | | | 12 094,86 | | | | | | | 12 094,81 | | | | | - | | | 12 094,86 | | Учтена на осн. п.42 и 90 Методических указаний сумма изменения НВВ в целях сглаживания тарифов в размере неучтенных ранее расходов за 1 полугодие 2021, определенная при расчете тарифов на 2021-2025 годы (всего 30909,11 тыс. руб., учтено в 2021 году 5634,90 тыс. руб., 25754,2 разделено равными долями на 2022-2025 годы). Не превышает 12 % НВВ. | | |
| Нормативная прибыль | | | 8 254,78 | | | | 8 294,97 | | | | | | | 40,19 | | | | | 8 245,79 | | | 49,18 | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | 8 210,72 | | | | 8 248,85 | | | | | | | 38,13 | | | | | 8 210,72 | | | 38,13 | | В соотв. с инвестиционной программой, утв. приказом министерства жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 26.10.2021 № 462 | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | 44,06 | | | | 46,12 | | | | | | | 2,06 | | | | | 35,07 | | | 11,05 | | В соотв. с факт. расходами организации за 2020 год с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 1,06 и ИПЦ на 2022 год согласно Прогнозу. Расходы включены согласно расчету на основании Положения организации о соц.политике (приложение к кол.договору) | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | 4 738,88 | | | | 3 861,2 | | | | | | | -877,68 | | | | | 4 122,84 | | | -261,64 | | Предпринимательская прибыль учтена в размере 5% от расходов на основании пункта 32 (1) Методических указаний | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 5 764,8 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | 1387,96 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 0,96 квт\*ч/куб.м, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизации, нормативной прибыли, корректировки НВВ за прошлые периоды регулирования, сглаживания тарифов | | | | | | | | | | | 6148,21 | | | | Арендная плата за землю определена согласно договорам аренды от 08.02.2017 (зарегистрир.22.05.2017) и №6723 от 04.07.2014 (неопределен.срок), с согл. об уступке прав от 13.03.2018  Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2%. В соответствии с пунктом 30 Методический указаний учтена плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на основании декларации за 2020 год. Сумма сверх установленных лимитов исключена. Трансп. налог определен согласно представл.сообщениям об исчисленной налоговым органом сумме трансп.налога за 2020 год  Расходы на химреагенты включены по факт.расходам за 2020 год с учетом ИПЦ за 2021 год в размере 1,06 и на 2022 год в размере 1,043 согласно Прогнозу | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | -1509,73 | | | | Учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей и качества объектов централизованных систем) водоотведения в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) на сумму 113,24 тыс. руб. Организацией не были достигнуты установленные производственной программой на 20209 показатели качества очистки сточных вод (Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения) | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | -261,64 | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | 5764,8 | | | |  | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| 7. Необходимая валовая выручка. |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 102 070,5 тыс. руб., по расчету экспертной группы 102 876,37 тыс. руб., отклонение составит 805,87 тыс. руб. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 8. Расчет тарифов и необходимой валовой выручки по категориям сточных вод на 2022 год.  8.1. Основные показатели, принятые в расчет тарифов:  Расчет произведен в соответствии с п. 108 Методических указаний по категориям сточных вод:    где:  - тариф, устанавливаемый на i-тый (2021) год для j-той категории сточных вод, руб./куб. м;  - коэффициенты, определяющие величину отклонения тарифов от среднего уровня для j-той категории сточных вод;  - объем сточных вод, устанавливаемый на i-тый год для j-той категории сточных вод, определяемый на основе фактических данных, тыс. куб. м.  НВВ 2022 (из расчета второго полугодия 2022 года) = 95287,74 тыс. руб.  Планируемые на 2022 год объемы полезного отпуска сточных вод по категориям сточных вод представлены в таблице:   |  |  | | --- | --- | | Категории сточных вод | Объем сточных вод, тыс. м3 | | Хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов | 901,09 | | Сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов | 3243,33 | | Всего | 4144,42 |   Объемы определены по данным ООО «Яргоркомплекс» в соответствии с разделом II Методических указаний.  8.2. Расчет коэффициентов отклонения тарифов от среднего уровня.  Расчет коэффициентов произведен в соответствии с Методическими указаниями:  ,  где:  - коэффициент отклонения тарифов от среднего уровня  ЗСВ - среднее за год значение показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, определенное по предложению организации в отношении всех категорий сточных вод, поступающих в централизованную систему водоотведения = мг/л;  - среднее за год значение показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, определенное по предложению организации в отношении j-той категории сточных вод = мг/л.  В качестве показателя, характеризующего загрязненность сточных вод, по предложению организации был использован показатель химического потребления кислорода.  При этом, среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в смеси сточных вод, поступающих на очистные сооружения, по данным ООО «Яргоркомплекс», в период с 01.11.2020 по 30.10.2021 года, составило 438,5 мг/л, в сточных водах, поступающих от ненормируемых абонентов – 226,76 мг/л.  Среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах, поступающих от нормируемых абонентов, в период с 01.11.2020 по 30.10.2021 по данным ООО «Яргоркомплекс» – 741 мг/л.  Анализ проб сточных вод выполнялся собственной лабораторией ООО «Яргоркомплекс».  Результаты анализов подтверждаются протоколами лаборатории ООО «Яргоркомплекс».  Фактическое среднегодовое значение ХПК по нормируемым абонентам за период с ноября 2020 по октябрь 2021 года включительно составило 741 мг/л, что превышает допустимое значение ХПК, установленное приложением 5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения, равное 500 мг/л, в 1,48 раза.  В соответствии с требованиями пп. «б» пункта 113 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 (далее – Правила) значения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах абонентов, принимаемых в централизованную систему водоотведения, не должны превышать максимальные допустимые значения нормативных концентраций загрязняющих веществ в сточных водах абонентов, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, по перечню согласно приложению № 5 Правил.  Строкой 3 Приложения № 5 Правил определено, что максимально допустимое значение концентрации химического потребления кислорода в сточных водах, принимаемых от абонентов в централизованную систему водоотведения, не может превышать 500 мг/дм3, поэтому среднегодовое значение химического потребления кислорода нормируемых абонентов в расчётах не может быть установлено более максимального допустимого значения, определённого Правилами 644, тем более, что как видно из результатов анализов, фактическое значение ХПК нормируемых абонентов может и не превышать в некоторых случаях максимально допустимое значение, равное 500 мг/л.  На основании вышеизложенного, среднегодовое значение химического потребления кислорода в сточных водах, поступающих на очистные сооружения организации, по данным организации составляет 438,5 мг/л.  На основании вышеизложенного, коэффициенты отклонения от среднего уровня по категориям сточных вод составят:  - хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов:  - сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов;  ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» отнесено к абонентам, отводящим преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, так как среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» по данным ООО «Яргоркомплекс» составляет 226,61 мг/л, что не превышает значение (226,76 мг/л), принятое для расчёта при определении соотношения показателя химического потребления кислорода в бытовых сточных водах к показателю химического потребления кислорода в общем объеме сточных вод, поступающих на очистные сооружения, в то время как у нормируемых абонентов среднегодовое значение показателя химического потребления кислорода в сточных водах превышает 500 мг/л.  7.3. Расчет тарифов на водоотведение с 01.07.2022 по категориям сточных вод:  - хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы:  0,5171\*105167,66 тыс. руб./(0,5171\*901,09 тыс. м3+1,14 \*3243,33 тыс.м3) = 13,06 руб./м3;  - сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов;  1,14\*105167,66 тыс. руб./(0,5171\*901,09 тыс. м3+1,14 \*3243,33 тыс.м3) = 28,80 руб./м3; | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 год для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» тарифы в следующих размерах:  1) хозяйственно-бытовые сточные воды, отводимые товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными и иными специализированными потребительскими кооперативами, управляющими организациями и другими лицами, осуществляющими деятельность по управлению многоквартирными домами, жителями индивидуальных жилых домов и другими абонентами, отводящими преимущественно сточные воды, связанные с хозяйственно-бытовой деятельностью, в отношении которых не устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, | | | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 |
| Тарифы (без НДС) | | | |
| Водоотведение | руб./м3 | 12,68 | 13,06 |
| Рост | % | 100 | 102,99 |
| 2) сточные воды, отводимые абонентами, для объектов которых устанавливаются нормативы водоотведения (сброса) по составу сточных вод, нормативы допустимых сбросов абонентов, в размере: | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 |
| Тарифы (без НДС) | | | |
| Водоотведение | руб./м3 | 27,75 | 28,80 |
| Рост | % | 100 | 103,8 |
|  | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2020 № 517-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Яргоркомплекс» на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 87/В-03/1451-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**40. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 457-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 159-РК, от 30.11.2020 № 271-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельское поселение «Поселок Ферзиково» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | | | |  | | | |  | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельское поселение  «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково», 249800, Калужская область, Ферзиковский район, поселок Ферзиково, улица Карпова,15. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | | 2020 год | | | | | | | 2021 год | | | | | | 2022 год | | | | | | | 2023 год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | 5 | | | | | | | 6 | | | | | | 7 | | | | | | | 8 | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 65,1 | | | 62,1 | | | | | | | 62,1 | | | | | | 63,79 | | | | | | | 65,1 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | |  | | | |  | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 935,19 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 917,71 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 949,86 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 1 004,67 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | 1 032,93 | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | 2019 | | | 2020 | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | 2023 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 76,92 | | | 76,92 | | | | 76,92 | | | | | 76,92 | | | 76,92 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0,18 | | | 0,18 | | | | 0,18 | | | | | 0,18 | | | 0,18 | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2019 год к 2018 году | | | | 2020 год к 2019 году | | | | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | | | 2023 год к 2022 году | | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | | | 100 | | | | 100 | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | % | | | | 86 | | | | 100 | | | | | 100 | | | 100 | | | | 100 | | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 6%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | | | | | Факт 2020 года | | | | | | | | | Отклонение | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | 6 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 62,1 | | | | | | | | | 62,53 | | | | | | | | | -0,43 | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 917,71 | | | | | | | | | 2 134,88 | | | | | | | | | -1 217,17 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | | |  | | | |  | |  | | |  | | | |  | | | |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 457-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 159-РК, от 30.11.2020 № 271-РК.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**41. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 471-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 160-РК, от 30.11.2020 № 298-РК ).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | | |  |  | | | | | | |  |  |  | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024000853480 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4020004057 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402001001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249800, Калужская область, Ферзиковский район, поселок Ферзиково, улица Карпова,15. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249800, Калужская область, Ферзиковский район, поселок Ферзиково, улица Карпова,15. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,52 | | | | | 16,05 | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,52 | | | | | 16,05 | | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 28.04.2021 № 50-тд открыто дело № 24/В-03/1318-21 об установлении одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве хозяйственного ведения (распоряжение администрации городского поселения «Поселок Ферзиково» Ферзиковского района Калужской области от 26.05.2011 № 52): канализационные сети общей протяженностью 2,6 км, очистные сооружения ул. Афонина (мощность 200 м3 в сутки), очистные сооружения ул. Калужская д.18, очистные ул. Самсонова. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельское поселение «Поселок Ферзиково» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 471-РК «Об установлении тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 160-РК, от 30.11.2020 № 298-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,07 | | | | | | | | | | | | | | 15,52 | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,07 | | | | | | | | | | | | | | 15,52 | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2022 год | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 62,7 | 65,1 | | | -1,31 | | | | 63,79 | | | | 1,09 | | | | | Объемы приема сточных вод определены исходя из фактических данных за 2020 год (форма 1-канализация) и с учетом динамики за 2017-2019 годы в соответствии с пунктом 5 Методических указаний. | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 62,7 | 65,1 | | | -1,31 | | | | 63,79 | | | | 1,09 | | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 21,54 | 19 | | | 2,8 | | | | 21,8 | | | | 0,26 | | | | | Объемы приема сточных вод по бюджетным потребителям определены исходя из фактических данных за 2020 год (счета на оплату за 2020 год) и с учетом динамики за 2017-2019 годы в соответствии с пунктом 5 Методических указаний.  Договора заключены со следующими бюджетным потребителями : МДОУ "Детский сад "Ферзиковский, Управа МР "Ферзиковский район", ГБУЗ КО"ЦРБ "Ферзиковского района, ГБУЗ КО "Наркологический диспансер Калужской области", ИП Михненко Н.А., магазин Дикси, ИП Марченко С.С., Ферзиковский молочный завод | | | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 41,16 | 46,1 | | | -4,11 | | | | 41,99 | | | | 0,83 | | | | | Объемы приема сточных вод по населению определены исходя из фактических данных за 2020 год и с учетом динамики за 2017-2019 годы в соответствии с пунктом 5 Методических указаний. | | | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | |  | | | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | % | % | | | | | | | | | | | | % | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 785,73 | | - | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 0,18 | | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | 1 | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 0,18 | | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 0,18 | | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 0,18 | | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 0,18 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | | | Факт 2020 год | | | | План 2022 год | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | | 69,23 | | | | 76,92 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | | | 0,14 | | | | 0,18 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 год | | | | |  |  | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | | | |  |  | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | | | |  |  | | | | | | |  |  |  | | | | |  |  | |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 977,99 тыс. руб., в том числе расходы - 977,99 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 26,68 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 26,68 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 004,67 тыс. руб., в том числе расходы – 1 004,67 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | | | | |
| Текущие | | 919,26 | | 936,92 | | 17,66 | | | | | 932,4 | | | 4,52 | | | | | | - | | | | | | | |
| Операционные | | 823,78 | | 835,12 | | 11,34 | | | | | 840,38 | | | -5,26 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | |
| Производственные расходы | | 823,78 | | 835,12 | | 11,34 | | | | | 840,38 | | | -5,26 | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Реагенты | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 644,19 | | 650,3 | | 6,11 | | | | | 654,39 | | | -4,09 | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 494,77 | | 499,46 | | 4,69 | | | | | 525,19 | | | -25,73 | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 3 | | 3 | | - | | | | | 3 | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 13 743,61 | | 13 873,89 | | 130,28 | | | | | 14 588,61 | | | -714,72 | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 149,42 | | 150,84 | | 1,42 | | | | | 129,2 | | | 21,64 | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 179,59 | | 184,83 | | 5,24 | | | | | 186 | | | -1,17 | | | | | | - | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| прочие | | 179,59 | | 184,83 | | 5,24 | | | | | 186 | | | -1,17 | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Административные расходы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| информационные услуги | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Служебные командировки | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Обучение персонала | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 95,48 | | 101,8 | | 6,32 | | | | | 92,01 | | | 9,79 | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на покупку воды | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| объём | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Химреагенты | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Земельный налог | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Водный налог | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортный налог | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Аренда имущества | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Амортизация | | 58,73 | | 67,75 | | 9,02 | | | | | 72,9 | | | -5,15 | | | | | | Расходы на амортизацию основных средств приняты согласно данным организации бухгалтерского учета за 2020 год (ведомость начисления амортизации, инвентарные карточки учета основных средств), с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р , Протокол) | | | | | | | |
| Расходы | | 977,99 | | 1 004,67 | | 26,68 | | | | | 1 005,3 | | | -0,63 | | | | | | - | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | Корректировка НВВ предыдущего периода исключена ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол) | | | | | | | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | - | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -0,62 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | 4,53 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.  Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | -5,15 | | | | | | Расходы на амортизацию основных средств приняты согласно данным организации бухгалтерского учета за 2020 год (ведомость начисления амортизации, инвентарные карточки учета основных средств), с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р , Протокол) | | | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованной системы водоснабжения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | -0,62 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 977,99 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 004,67 тыс. руб., отклонение составит 26,68 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельское поселение «Поселок Ферзиково» долгосрочные тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,52 | | 15,98 | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | 102,96 | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 15,52 | | 15,98 | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | 102,96 | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 471-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Управляющая организация» сельского поселения «Поселок Ферзиково» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 160-РК, от 30.11.2020 № 298-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 24/В-03/1318-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**42. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 342-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 138-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020-2022 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив», 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2020-2022 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | промывка канализационных коллекторов | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | 343,2 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 343,2 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | промывка канализационных коллекторов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 347,6 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 347,6 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | промывка канализационных коллекторов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 357,73 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 357,73 | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2020 год | | | | 2021 год | | | | | | 2022 год | | | | |  |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 93,42 | | | | 93,42 | | | | | | 93,42 | | | | |  |
| Водоотведение | | | | |  |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 65,34 | | | | 65,34 | | | | | | 65,34 | | | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 2 008,66 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 729,23 | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 2 055,9 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 744,6 | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 2 098 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 765,21 | | | | | | | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | 2020 | | | 2021 | | 2022 | |  |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | | 14,81 | | | 14,81 | | 14,81 | |  |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0,58 | | | 0,58 | | 0,58 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 | | 0 | |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | |  |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | 100 | | 100 | |  |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 98 | | 100 | | 100 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | | 0 | |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | | | Факт 2020 года | | | | | | Отклонение | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | | 5 | | | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 93,42 | | | | | 68,47 | | | | | | 24,95 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 2 008,66 | | | | | 981,49 | | | | | | 1 027,17 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 65,34 | | | | | 33,47 | | | | | | 31,87 | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 729,23 | | | | | 690,32 | | | | | | 38,91 | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | промывка канализационных коллекторов | | | | тыс.руб. | | 343,2 | | | | | 0 | | | | | | 343,2 | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 342-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 138-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**43. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 343-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 147-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1144011000715 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4007019287 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249172 Калужская область, Жуковский район, с. Трубино д.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,13 | | | | | | | | | 23,84 | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 13,21 | | | | | | | | | 13,68 | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,13 | | | | | | | | | 23,84 | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 13,21 | | | | | | | | | 13,68 | | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 14.05.2021  № 197-тд открыто дело № 163/В-03/1647-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере централизованного холодного водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования сельское поселение «Село Трубино» (постановление администрации сельского поселения «Село Трубино» Калужской области №85 от 30.08.2019) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация оказывает услуги на территории муниципального образования сельское поселение «Село Трубино» Жуковского района. Имущество для осуществления регулируемой деятельности администрацией сельского поселения «Село Трубино» передано организации на праве хозяйственного ведения (договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения №1 от 13.06.2019, выписки из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости (право хозяйственного ведения): артезианская скважина глубиной 40 метров село Трубино (№40:07:142603:192-40/007/2019-2 от 25.06.2019), артезианская скважина глубиной 57 метров д. Фатеево (№40:07:141501:111-40/007/2019-2 от 25.06.2019), артезианская скважина глубиной 36 метров д. Ивашковичи (№40:07:142601:183-40/007/2019-2 от 25.06.2019), водонапорные башни с. Трубино (№40:07:142603:195-40/007/2019-2 от 25.06.2019), д. Фатеево (№40:07:141501:112-40/007/2019-2 от 25.06.2019), д. Ивашковичи (№40:07:142601:182-40/007/2019-3 от 25.06.2019), водопроводные сети общей протяженностью 7899,8 м.п. (№40:07:000000:1073-40/007/2019-2 от 25.06.2019), канализационные сети общей протяженностью 4051,05 м.п. (№40:07:142603:199-40/007/2019-2 от 25.06.2019), очистные сооружения с. Трубино общей площадью 167,1 кв. м (№40:07:141401:298-40/007/2019-2 от 25.06.2019). Очистные сооружения находятся в нерабочем состоянии (согласно схеме водоснабжения и водоотведения муниципального образования сельское поселение «Село Трубино», разработанной ООО «Инжиниринговая компания Энергокалибр» от 30.10.2015). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 343-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 147-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,13 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 11,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,54 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 22,13 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 11,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,54 | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и  годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | кг | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | Комментарии | | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 93,42 | | 93,42 | | | | | | | - | | | 93,42 | | | - | | | | | |  | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 93,42 | | 93,42 | | | | | | | - | | | 93,42 | | | - | | | | | | Исходя из плановых объемов 2022 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол)  Рассчитать динамику за три года не представляется возможным, так организация оказывает услуги в сфере водоснабжения и водоотведения с 01 ноября 2019 года | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 93,42 | | 93,42 | | | | | | | - | | | 93,42 | | | - | | | | | |  | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 93,42 | | 93,42 | | | | | | | - | | | 93,42 | | | - | | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 8,87 | | 1,58 | | | | | | | - | | | 1,58 | | | -7,29 | | | | | |  | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | 42,55 | | 63,76 | | | | | | | - | | | 63,76 | | | 21,21 | | | | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 42 | | 28,08 | | | | | | | - | | | 28,08 | | | -13,92 | | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 42,3 | | 65,34 | | | | | | | - | | | 65,34 | | | 23,04 | | | | | | Исходя из плановых объемов 2022 года, с учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол)  Рассчитать динамику за три года не представляется возможным, так организация оказывает услуги в сфере водоснабжения и водоотведения с 01 ноября 2019 года | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 42,3 | | 65,34 | | | | | | | - | | | 65,34 | | | 23,04 | | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | - | | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 3,17 | | 1,58 | | | | | | | - | | | 1,58 | | | -1,59 | | | | | |  | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 32,83 | | 63,76 | | | | | | | - | | | 63,76 | | | 30,93 | | | | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 6,3 | | - | | | | | | | - | | | - | | | -6,3 | | | | | |  | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | | | | | | % | | | | | | | | % | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | 1 572,85 | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | 0,58 | | |
| 2021 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | 0,58 | | |
| 2022 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | 0,58 | | |
| Водоотведение | | 2020 | 735,18 | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | Факт 2020 год | | | План 2022 год |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 0 | | | 0 |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 12,8 | | | 14,81 |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 0 | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0,73 | | | 0,58 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 0 | | | 0 |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 год | | | | | | | | |  |  | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | | | | | | | |  |  | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | | | | | | | |  |  | | | |  | | | | |  |  | | |  |  | | |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 2 732,13 тыс. руб., в том числе расходы - 2 732,13 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 131,08 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 131,08 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 863,21 тыс. руб., в том числе расходы – 2 863,21 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | | Корректировка НВВ | | | | | | |
| Текущие | | 2 732,13 | | 2 863,21 | | | 131,08 | | | | 2 922,32 | | | | -59,11 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Операционные | | 2 253,03 | | 2 405,76 | | | 152,73 | | | | 2 404,56 | | | | 1,2 | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | |
| Производственные расходы | | 1 778,11 | | 2 114,44 | | | 336,33 | | | | 2 113,39 | | | | 1,05 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Реагенты | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | 357,73 | | | 357,73 | | | | 357,55 | | | | 0,18 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 778,11 | | 1 756,71 | | | -21,4 | | | | 1 755,83 | | | | 0,88 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 1 365,68 | | 1 349,24 | | | -16,44 | | | | 1 348,57 | | | | 0,67 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 4,2 | | 5,2 | | | 1 | | | | 5,2 | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 27 096,83 | | 21 622,44 | | | -5 474,39 | | | | 21 611,7 | | | | 10,74 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 412,44 | | 407,47 | | | -4,97 | | | | 407,27 | | | | 0,2 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| прочие | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Административные расходы | | 474,92 | | 291,32 | | | -183,6 | | | | 291,17 | | | | 0,15 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| юридические услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| информационные услуги | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 474,92 | | 291,32 | | | -183,6 | | | | 291,17 | | | | 0,15 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 364,55 | | 223,75 | | | -140,8 | | | | 223,63 | | | | 0,12 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,2 | | 0,7 | | | -0,5 | | | | 0,7 | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 25 315,97 | | 26 636,9 | | | 1 320,93 | | | | 26 622,62 | | | | 14,28 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 110,09 | | 67,57 | | | -42,52 | | | | 67,54 | | | | 0,03 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Служебные командировки | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Обучение персонала | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 446,36 | | 485,76 | | | 39,4 | | | | 474,47 | | | | 11,29 | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | 32,75 | | -28,3 | | | -61,05 | | | | 43,29 | | | | -71,59 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на покупку воды | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| объём | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| объем | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| цена | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Химреагенты | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 32,75 | | - | | | -32,75 | | | | 43,29 | | | | -43,29 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Водный налог | | - | | - | | | - | | | | 43,29 | | | | -43,29 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | - | | - | | | - | | | | 43,29 | | | | -43,29 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Транспортный налог | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | 32,75 | | - | | | -32,75 | | | | - | | | | - | | | | | | | Организация не представила обосновывающих документов | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | -28,3 | | | -28,3 | | | | - | | | | -28,3 | | | | | | | В сфере водоснабжения экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Водный налог" за 2020 год) учтены частично в размере (-27,20тыс. руб.) в соотв.с п. 16 Основ ценообразования . Экономия образовалась в связи с тем, что организация фактически не производит оплату водного налога, ввиду отсутствия лицензии на пользование водным объектом.  В сфере водоотведения экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем" за 2020 год) учтены частично в размере (-1,10 тыс. руб.) соотв.с п. 16 Основ ценообразования. Экономия возникла в связи с тем, что фактические расходы по данной статье составили 286 тыс. руб (согласно счетам на оплату за 2020 год). В отчете об исполнении производственной программы за 2020 год организация некорректно отразила фактические расходы по вышеуказанной статье. | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Амортизация | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы | | 2 732,13 | | 2 863,21 | | | 131,08 | | | | 2 922,32 | | | | -59,11 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | Корректировка НВВ предыдущего периода исключена ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол) | | | | | | | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -59,11 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | 12,49 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.  Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | | | | -71,6 | | | | | В сфере водоснабжения экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Водный налог" за 2020 год) учтены частично в размере (-27,20тыс. руб.) в соотв.с п. 16 Основ ценообразования . Экономия образовалась в связи с тем, что организация фактически не производит оплату водного налога, ввиду отсутствия лицензии на пользование водным объектом.  В сфере водоотведения экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем" за 2020 год) учтены частично в размере (-1,10 тыс. руб.) соотв.с п. 16 Основ ценообразования. Экономия возникла в связи с тем, что фактические расходы по данной статье составили 286 тыс. руб (согласно счетам на оплату за 2020 год). В отчете об исполнении производственной программы за 2020 год организация некорректно отразила фактические расходы по вышеуказанной статье.  Корректировка НВВ предыдущего периода исключена ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | - | | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованной системы водоснабжения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | -59,11 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 2 732,13 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 863,21 тыс. руб., отклонение составит 131,08 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | | | 01.07-31.12.2022 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Тарифы | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,13 | | | | | | 22,79 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 11,54 | | | | | | 11,88 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,95 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,13 | | | | | | 22,79 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 11,54 | | | | | | 11,88 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,95 | | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 343-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального обслуживания и благоустройства «Позитив» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 09.11.2020 № 147-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 163/В-03/1647-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**44. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство», 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2022год | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Ремонт участков канализационной сети | | | | | 31.12.2022 | | | | | 194,87 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | 194,87 | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | 2022 год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | | | | 167,44 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 528,19 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | План 2022 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 3,19 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,15 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 1%. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2020 года | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | | 6 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 172,24 | | | 162,61 | | | | 9,63 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 2 477,9 | | | 3 049,53 | | | | -571,63 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
|  | Ремонт участков канализационной сети | | | | тыс.руб. | | 269,7 | | | 27,06 | | | | 242,64 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**45. Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | | |  | | |  |  | | |  |  | |  | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1084001001182 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4015004735 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 401501001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249130, Калужская область, Перемышльский район, село Перемышль, улица Генерала Трубникова,17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение методом экономически обоснованных расходов на 2022 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 14,88 | | | | | | | | | | | 23,47 | | | | | |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 14,88 | | | | | | | | | | | 23,47 | | | | | |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 14.05.2021 № 193-тд открыто дело об установлении одноставочных тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоотведения, постановление администрации МР "Перемышльский район" от 06.12.2016 № 655 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде (договор от 02.12.2020) сроком на 11 мес. С 2016 года организация оказывает услуги водоотведения на территории "Село Корекозево", "Село "Калужская опытная селькохозяйственная станция", "Деревня Большие Козлы", "Село Ахлебинино", "Деревня Горки", "Деревня Хотисино". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2020 г.№ 297-РК «Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2021 год» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 14,45 | | | | | | | | | | | | 14,88 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 14,45 | | | | | | | | | | | | 14,88 | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | - | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | кг | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | | Утверждено на 2022 | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | |
|
|
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 167 | | | | 167,44 | | | 0,44 | | | | Объемы приема сточных вод определены исходя из фактических данных за 2020 год (форма 1-канализация) и с учетом динамики за 2017-2019 годы в соответствии с пунктом 5 Методических указаний. | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | | | | - | | | - | | | |  | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 167 | | | | 167,44 | | | 0,44 | | | |  | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | | | | - | | | - | | | |  | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 30,59 | | | | 28,21 | | | -2,38 | | | | Объемы приема сточных вод определены в соответствии с фактичекскими данными за 2020 год пропорционально структуре распределения объемов по абонентам на основании отчета о выполнении производственной программы организации за 2020 год | | | | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | 132,09 | | | | 134,72 | | | 2,63 | | | | Объемы приема сточных вод определены в соответствии с фактичекскими данными за 2020 год пропорционально структуре распределения объемов по абонентам на основании отчета о выполнении производственной программы организации за 2020 год | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 4,32 | | | | 4,51 | | | 0,19 | | | | Объемы приема сточных вод определены в соответствии с фактичекскими данными за 2020 год пропорционально структуре распределения объемов по абонентам на основании отчета о выполнении производственной программы организации за 2020 год | | | | | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | Факт 2020 | | | План 2022 | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 2,93 | | | 3,19 | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0 | | | 0 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,16 | | | 0,15 | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 | | | | | | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | | | | | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | | | | | |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 3 200,38 тыс. руб., в том числе расходы - 3 200,38 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 672,19 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 672,19 тыс. руб., предпринимательскую прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 528,19 тыс. руб., в том числе расходы – 2 528,19 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2022 год | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | |
| Текущие | | | 3 200,38 | | | | 2 528,19 | | | -672,19 | | | - | | | | | | | | | |
| Операционные | | | 2 925,12 | | | | 2 418,25 | | | -506,87 | | | - | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | 1 893,15 | | | | 1 682,77 | | | -210,38 | | | Определены в соответствии с пунктом 18 Методических указаний | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | 100,36 | | | | 66,63 | | | -33,73 | | | - | | | | | | | | | |
| Реагенты | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | 100,36 | | | | 66,63 | | | -33,73 | | | Рассчитано согласно фактическому объему 2020 года и цене на бензин за 2021 год с учетом ИПЦ в размере 1,043 на 2022 год.  На бензине АИ-92 работает мотопомпа (используется для откачки канализационных колодцев. Дизельное топливо используется для ассенизаторской машины, которая работает на централизованной системе водоотведения) | | | | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | 78,73 | | | | 72,87 | | | -5,86 | | | Согласно плановым значениям на 2021 год скорректированным с учетом ИПЦ в размере 1,043 на 2022 год (договор с ООО «Калугаэкотранс» № 39К/2021 от 11.01.2021 на оказание услуг по промывке (прочистке) наружной канализации) | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 598,39 | | | | 1 543,27 | | | -55,12 | | | Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из численности основного производственного персонала согласно штатному расписанию с учетом фактической оплаты труда за 2020 год с учетом ИПЦ в размере 1,036 на 2021 год и 1,043 на 2022 год. | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 1 226,7 | | | | 1 184,4 | | | -42,3 | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 6,5 | | | | 6 | | | -0,5 | | | машинист насосных установок КНС (1 ставка), оператор на аэротенках (0,5 ставки), слесарь аварийно-восстановленных работ, инженерных коммуникаций и оборудования (4,5 ставка) | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 15 726,92 | | | | 16 450 | | | 723,08 | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 370,46 | | | | 358,87 | | | -11,59 | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2) | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | 7,45 | | | | - | | | -7,45 | | | Расходы исключены, так как организация не представила обосновывающие документы | | | | | | | | | |
| прочие | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | 7,45 | | | | - | | | -7,45 | | | - | | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | 108,22 | | | | - | | | -108,22 | | |  | | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | 108,22 | | | | - | | | -108,22 | | | Расходы исключены, так как организация не представила обосновывающие документы | | | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | 392,93 | | | | 194,87 | | | -198,06 | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 238,94 | | | | 194,87 | | | -44,07 | | | Расходы на ремонт приняты в расчет согласно локальным сметным расчетам на выполнение работ по ремонту и дефектным ведомостям о состоянии объектов, находящихся в системе водоотведения (частичная замена участков канализационной сети д. Горки, с. Калужская опытная с/х станция, с. Корекозево) | | | | | | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 153,99 | | | | - | | | -153,99 | | | Расходы исключены, так как организация не представила обосновывающие документы | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | 118,18 | | | | - | | | -118,18 | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 0,5 | | | | - | | | -0,5 | | | - | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | 19 696,67 | | | | - | | | -19 696,67 | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 35,69 | | | | - | | | -35,69 | | | - | | | | | | | | | |
| Административные расходы | | | 639,05 | | | | 540,61 | | | -98,44 | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| юридические услуги | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| консультационные услуги | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| информационные услуги | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 502,54 | | | | 540,61 | | | 38,07 | | | Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из численности административно-управленческого персонала согласно штатному расписанию с учетом фактической оплаты труда за 2020 год с учетом ИПЦ в размере 1,036 на 2021 год и 1,043 на 2022 год. | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | 385,68 | | | | 414,9 | | | 29,22 | | | - | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 1,55 | | | | 1,5 | | | -0,05 | | | инженер по эксплуатации объектов водоотведения | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | 20 735,48 | | | | 23 050 | | | 2 314,52 | | | - | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 116,48 | | | | 125,71 | | | 9,23 | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2) | | | | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Служебные командировки | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Обучение персонала | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | | 136,5 | | | | - | | | -136,5 | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | 136,5 | | | | - | | | -136,5 | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 225,19 | | | | 230,66 | | | 5,47 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны исходя из фактического объема электроэнергии за 2020 год, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год с учетом роста цены на 2021 год в размере1,056 и планируемого роста цены на 2022 год в размере 1,047. | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | 50,07 | | | | -120,09 | | | -170,16 | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| объем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| цена | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| цена | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| объём | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| объем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| цена | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| объем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| цена | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| объем | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| цена | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Химреагенты | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 24,62 | | | | 26,91 | | | 2,29 | | | - | | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Водный налог | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | 24,62 | | | | 25,28 | | | 0,66 | | | Организация является плательщиком налога при применении УСН (доходы, уменьшенные на величину расходов). Так расходы организации в сфере водоотведения превышают доходы, то экспертная группа предлагает включить в тариф сумму минимального налога, рассчитанного по ставке 1% от доходов организации в сфере водоотведения (ст. 346.18,346.20 и 346.21 НК РФ) | | | | | | | | | |
| Аренда имущества | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Концессионная плата | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | 25,45 | | | | - | | | -25,45 | | | Расходы исключены, так как организация не представила обосновывающие документы | | | | | | | | | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | | - | | | | -146 | | | -146 | | | Учтена частично экономия в размере 146 тыс. руб. за невыполнение мероприятий (ремонт участков канализационной сети), предусмотренных утвержденной производственной программой за 2020 год. Отсутствуют обосновывающие материалы. | | | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Амортизация | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы | | | 3 200,38 | | | | 2 528,19 | | | -672,19 | | | - | | | | | | | | | |
| Нормативная прибыль | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | | | - | | | - | | | Расходы по данной статье не приняты, в соответствии со статьей 47(2) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, так как договор аренды на объекты централизованной системы водоотведения заключен на срок менее 3 лет | | | | | | | | | |
| 6. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 3 200,38 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 528,19 тыс. руб., отклонение составит -672,19 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 год для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 14,88 | | | | | | | 15,32 | | | | | | |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | | | 102,96 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | | 14,88 | | | | | | | 15,32 | | | | | | |
| Рост | | | | | % | | | | 100 | | | | | | | 102,96 | | | | | | |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года тарифы на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 99/В-03/1498-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**46. Об установлении тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Министерством конкурентной политики Калужской области издан приказ от 08.11.2021 № 66-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 152-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Коммунальное хозяйство» на 2020-2024 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.10.2020 № 66-РК)».

При подготовке данного приказа допущена техническая ошибка: в пункте 2 приказа цифры «2021» необходимо заменить цифрами «2022».

Комиссии предлагается рассмотреть вопрос о замене в пункте 2 приказа цифр «2021» цифрами «2022».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на 2022 год. |
|  |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**47. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 295-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы»;**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 322-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019-2023 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с уточнением данных по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» (далее - организация) на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования прошу снять с рассмотрения вопросы № 43 и 44:

- О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 295-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 245-РК и от 14.12.2020 № 383-РК);

- О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 322-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 269-РК и от 14.12.2020 № 451-РК).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Снять с рассмотрения заседания комиссии по тарифам и ценами министерства конкурентной политики Калужской области 29.11.2021 вопросы № 43 «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 295-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 245-РК и от 14.12.2020 № 383-РК)» и 44 «О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 322-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «РУССКИЙ ПРОДУКТ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 269-РК и от 14.12.2020 № 451-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**48. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 229-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 245-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в связи с необходимостью утверждения предельных тарифов на обработку ТКО и утверждения производственной программы представила предложение об установлении тарифов на обработку ТКО на 2022-2026 годы, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2020-2022 годы и расчет плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки ТКО (вх. 31.08.2021 № 03/2928-21).

Производственная программа в области обращения с ТКО для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020 - 2022 годы утверждена приказом министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от 25.11.2019 № 264-РК

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020-2022 годы производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020 - 2022 годы

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Общество с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива»  Адрес: 248030, г. Калуга, ул. Суворова, д.77, корп. 1, 2 этаж. |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Лебакина Галина Алексеевна-экономист  E-mail: lebakina@kzpat.ru  89107070364  Матвеева Мария Алексеевна – представитель по доверенности  E-mail: matveeva.rsc@gmail.com  89158935434 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес: 248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45  тел: (4842) 71-55-32 |
| Период реализации производственной программы | 2020 - 2022 годы |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1.Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 89 919,62 |
|  | Итого за 2020 год |  | 89 919,62 |
|  | 2021 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 133 144,91 |
|  | Итого за 2021 год |  | 133 144,91 |
|  | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 84 643,53 |
|  | Итого за 2022 год |  | 84 643,53 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2020 год |  |  |
|  | 2021 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2021 год |  |  |
|  | 2022 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2022 год |  |  |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 177,97 | 259,9 | 160,82 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 53599,79 | 79 448,52 | 62 300,68 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 20 | 17,56 | -2,44 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 20 | 10 | 20 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт  2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 177,97 | 160,82 | -17,15 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Текущая эксплуатация объектов | тыс. руб. | 89 919,63 | 106 530,03 | +16 610,39 |
| 2.5. | Итого за 2020 год | тыс. руб. | 89 919,63 | 106 530,03 | +16 610,39 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 53 599,80 | 76 946,44 | +23 346,63 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 229-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020-2022 год»(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 245-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 22.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**49. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 264-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 250-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1154028001478 |
| ИНН | 4028059805 |
| КПП | 402801001 |
| Руководитель организации | Усенко Вадим Васильевич |
| Юридический адрес организации | ул. Суворова, д. 77, корп. 1, 2 этаж, г. Калуга, 248030 |
| Почтовый адрес организации | ул. Суворова, д. 77, корп. 3, оф. 9, г. Калуга, 248030 |

Организация представила в министерство предложение, для установления (корректировки) предельных тарифов на обработку ТКО на 2022 год (вх. от 31.08.2021, 02.09.2021, 23.09.2021 и 24.09.2021, от 19.11.2021 № 03/2928-21):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги)  Обработка ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| руб./тонна | 310,21 | 670,08 |

Приказом министерства от 25.11.2019 № 264-РК (в редакции приказа министерства от 27.11.2020 № 250-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на обработку ТКО на 2020-2022 для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2020 по 31.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 301,17 | 301,17 | 301,17 | 310,21 | 318,10 | 333,36 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| Обработка твердых коммунальных  отходов | 2020 | 86093,47 | - | 2,86 |
| 2021 | - | 1 | 2,86 |
| 2022 | - | 1 | 2,86 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования произвел уточнение плановой необходимой валовой выручки на очередной 2022 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых расходов по статьям затрат.

Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: обработка ТКО.

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 |  |  |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Мощность, тыс. тонн | 3401,08 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Завезено отходов, тыс. тонн | 1563 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Из других регионов, тыс. тонн | 0,00 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Тариф, руб./тонна | 1563 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 1838,08 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 1572 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Масса ВМР, тыс. тонн | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Масса на компостирование, тыс. тонн | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "КЗПАТ" | Центральная зона | 54.528919, 36.381249 | Масса RDF, тыс. тонн |  |

Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 07.09.2021 № 5.

Услуги по обработке твердых коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 15.04.2019 № 040 - 00158 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Права владения и пользования объектами имущества (мусоросортировочный, мусороперерабатывающий и мусороперегрузочный комплекс) определены в соответствии с концессионным соглашением от 25.02.2016 № 72/16 по созданию и последующей эксплуатации объектов системы коммунальной инфраструктуры по сбору, обработке и утилизации ТКО с Городской Управой города Калуги. Земельный участок находится в аренде согласно договору с Городской Управой города Калуги от 02.03.2016 № 135/16.

Система налогообложения – общая.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 177,97 | 160,82 | -17,15 |  |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 177,97 | 160,82 | -17,15 |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | - | - | - |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 156,14 | 160,82 | +4,68 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса обработки ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно. |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 156,14 | 160,82 | +4,68 |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | - | - | - |

1. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед. изм. | 2020 год | | | | 2022 год | | | | |
| план | факт | | откл. | Организа  ция | Экспертная группа | | Откл. | |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | | 9 | |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | | % | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | | шт. на га. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | |
| 33. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | | 20,00 | 17,56 | -2,44 | | 20,00 | | 20,00 | | 0,00 |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
| план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 89919,63 | 106530,03 | 73758,45 | -16161,19 | -32771,58 |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 86093,47 | 95758,69 | 69833,86 | -16259,61 | -25924,83 |  |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 68985,88 | 68872,54 | 52052,35 | -16933,53 | -16820,19 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 16333,37 | 18816,69 | 18798,21 | 2464,84 | -18,48 | Скорректированы расходы на приобретение продуктов питания и кофе |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 6702,50 | 7572,49 | 7554,01 | 851,51 | -18,48 |  |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 8949,85 | 10799,80 | 10799,80 | 1849,95 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 681,02 | 444,40 | 444,40 | -236,62 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы науплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 7,90 | 45,25 | 45,25 | 37,35 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 46531,33 | 39942,67 | 26646,14 | -19885,19 | -13296,53 | Фактические расходы скорректированы исходя из средней заработной платы по плану 2020 года |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 35710,92 | 33508,00 | 22391,71 | -13319,21 | -11116,29 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,30 | 0,19 | 0,19 | -0,11 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 10820,41 | 6434,67 | 4254,43 | -6565,98 | -2180,24 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 111,00 | 69,60 | 69,60 | -41,40 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 26,81 | 40,12 | 26,81 | 0,00 | -13,31 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 1677,70 | 5617,07 | 4899,54 | 3221,84 | -717,53 | Исключены расходы не относящиеся к регулируемой деятельности |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 4435,58 | 4450,86 | 1663,22 | -2772,36 | -2787,64 | Амортизация учтена с учетом пункта 34 Основ ценообразования. Исключена амортизация по 2 транспортным средствам для АУП как необоснованная |
| Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронение твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронение твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 17107,59 | 26886,15 | 17781,51 | 673,92 | -9104,64 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 4898,98 | 5077,20 | 5077,20 | 178,22 | 0,00 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 271,54 | 265,90 | 265,90 | -5,64 | 0,00 |  |
| юридические услуги | тыс. руб. | 1485,00 | 1485,00 | 1485,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аудиторские услуги | тыс. руб. | 117,00 | 117,00 | 117,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| консультационные услуги | тыс. руб. | 394,39 | 85,32 | 85,32 | -309,07 | 0,00 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | тыс. руб. | 2419,72 | 2688,58 | 2688,58 | 268,86 | 0,00 |  |
| информационные услуги | тыс. руб. | 211,33 | 435,40 | 435,40 | 224,07 | 0,00 |  |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 1250,52 | 6085,07 | 1579,68 | 329,16 | -4505,39 | Приняты расходы по аренде офиса. Расходы на аренду транспортных средств относятся к расходам на арендную плату в отношении объектов, используемых для обработки ТКО. Произвести расчет по п. 35 Основ ценообразования исходя из фактических материалов не представляется возможным. |
| расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 79,33 | 79,33 | 79,33 | 0,00 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 286,99 | 118,49 | 118,49 | -168,50 | 0,00 |  |
| расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на амортизацию непроизводственных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 10671,10 | 15526,06 | 10926,81 | 255,71 | -4599,25 | Фактические расходы скорректированы исходя из средней заработной платы по плану 2020 года |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 8189,64 | 12743,60 | 8968,90 | 779,26 | -3774,70 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,30 | 0,22 | 0,22 | -0,08 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 2481,46 | 2782,46 | 1957,91 | -523,55 | -824,55 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 12,60 | 13,80 | 13,80 | 1,20 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 54,16 | 76,95 | 54,16 | 0,00 | -22,79 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 2989,40 | 3911,90 | 2743,57 | -245,84 | -1168,33 | Скорректированы объемы электроэнергии исходя из удельного потребления электроэнергии |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 2989,40 | 3911,90 | 2743,57 | -245,84 | -1168,33 |  |
| Объём покупной энергии | тыс. кВт\*ч | 509,42 | 655,81 | 459,95 | -49,47 | -195,86 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 5,87 | 5,96 | 5,96 | 0,10 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 836,76 | 6859,44 | 1181,02 | 344,26 | -5678,42 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 1,68 | 6121,58 | 566,63 | 564,95 | -5554,95 |  |
| аренда имущества, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда объектов в государственной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда объектов в муниципальной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочее | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 1170,00 | 0,00 | 0,00 | -1170,00 |  |
| лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 4949,89 | 564,94 | 564,94 | -4384,95 | Исключены расходы на лизинг 2 транспортных средств для АУП |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 1,68 | 1,69 | 1,69 | 0,01 | 0,00 |  |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 835,08 | 737,86 | 614,39 | -220,69 | -123,47 |  |
| налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| налог на имущество организаций | тыс. руб. | 717,51 | 600,91 | 600,91 | -116,60 | 0,00 |  |
| земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 117,57 | 136,95 | 13,48 | -104,09 | -123,47 | Учтен в соответствии с сообщением об исчисленной налоговом органом суммы транспортного налога за 2020 год. Исключены расходы по 2 транспортным средствам для АУП как необоснованные |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Займы и кредиты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Возврат займов и кредитов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Сбытовые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 8409,94 | 12869,92 | 8409,94 | 0,00 | -4459,98 | Амортизация принята исходя из пункта 34 Основ ценообразования. Исключены амортизационные отчисления по имуществу, принятому на баланс в 2020 году |
| Расходы | тыс. руб. | 98329,57 | 119399,95 | 82168,38 | -16161,19 | -37231,56 |  |

5. Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 95 408,10 тыс.руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает увеличить расходы на 769,56 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 96 177,66 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | | Единица измерения | 2022 год, тыс.руб. | | | | | | Комментарий к расчету экспертной группы |
| Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ |  | |
| 1 | | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Текущие расходы | | | | тыс. руб. | 83871,69 | 94645,90 | 84643,53 | 771,84 | -10002,37 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний | |
| Операционные расходы | | | | тыс. руб. | 78562,56 | 90499,16 | 81091,24 | 2528,68 | -9407,92 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2022 год по Прогнозу - 1,043 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. | |
| Производственные расходы, всего | | | | тыс. руб. | 62933,09 | 72516,35 | 64977,64 | 2044,54 | -7538,72 |  | |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | | тыс. руб. | 14900,29 | 17190,53 | 15384,36 | 484,07 | -1806,17 |  | |
| сырье и материалы | | | | тыс. руб. | 6114,43 | 7054,24 | 6313,07 | 198,64 | -741,17 |  | |
| горюче-смазочные материалы | | | | тыс. руб. | 8164,59 | 9419,53 | 8429,84 | 265,25 | -989,68 |  | |
| материалы и малоценные основные средства | | | | тыс. руб. | 621,27 | 716,76 | 641,45 | 20,18 | -75,31 |  | |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | | шт. | 10,14 | 10,00 | 10 | -0,14 | 0,00 |  | |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| общехозяйственные расходы | | | | тыс. руб. | 7,21 | 8,20 | 7,44 | 0,23 | -0,76 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | 42448,70 | 48973,21 | 43827,76 | 1379,05 | -5145,45 |  | |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | | тыс. руб. | 32577,66 | 37584,97 | 33636,03 | 1058,37 | -3948,93 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 9871,04 | 11388,24 | 10191,72 | 320,69 | -1196,52 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 97,38 | 112,14 | 100,30 | 2,92 | -11,84 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 27,88 | 27,93 | 27,95 | 0,07 | 0,02 |  | |
| прочие производственные расходы | | | | тыс. руб. | 1530,50 | 1741,14 | 1580,22 | 49,72 | -160,91 |  | |
| расходы на амортизацию автотранспорта | | | | тыс. руб. | 4046,40 | 4603,29 | 4177,86 | 131,46 | -425,42 |  | |
| Ремонтные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Административные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | 15629,46 | 17982,81 | 16113,60 | 484,14 | -1869,21 |  | |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг | | | | тыс. руб. | 4492,02 | 5156,07 | 4614,34 | 122,31 | -541,73 |  | |
| услуги связи и интернет | | | | тыс. руб. | 248,98 | 285,79 | 255,76 | 6,78 | -30,03 |  | |
| юридические услуги | | | | тыс. руб. | 1361,64 | 1562,93 | 1398,72 | 37,08 | -164,21 |  | |
| аудиторские услуги | | | | тыс. руб. | 107,28 | 123,14 | 110,20 | 2,92 | -12,94 |  | |
| консультационные услуги | | | | тыс. руб. | 361,63 | 415,09 | 371,48 | 9,85 | -43,61 |  | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | тыс. руб. | 2218,71 | 2546,70 | 2279,13 | 60,41 | -267,57 |  | |
| информационные услуги | | | | тыс. руб. | 193,77 | 222,42 | 199,05 | 5,28 | -23,37 |  | |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 1140,81 | 1297,80 | 1177,87 | 37,06 | -119,93 |  | |
| расходы на служебные командировки | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на обучение персонала | | | | тыс. руб. | 261,81 | 297,84 | 270,31 | 8,51 | -27,53 |  | |
| расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Прочие административные расходы | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 9734,83 | 11231,10 | 10051,09 | 316,26 | -1180,02 |  | |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 7471,09 | 8619,42 | 7713,80 | 242,72 | -905,62 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 2263,74 | 2611,68 | 2337,28 | 73,54 | -274,40 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 18,40 | 12,73 | 11,39 | -7,01 | -1,34 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 33,84 | 56,42 | 56,46 | 22,62 | 0,03 |  | |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | | тыс. руб. | 4187,60 | 3309,98 | 2965,19 | -1222,40 | -344,78 |  | |
| Электроэнергия | | | | тыс. руб. | 4187,60 | 3309,98 | 2965,19 | -1222,40 | -344,78 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 и 2022 годы в размере 1,056 и 1,047. Основание снижения: п. 52 Основ ценообразования. | |
| Объём покупной энергии | | | | тыс.кВт\*ч | 636,74 | 519,59 | 459,93 | -176,81 | -59,66 |  | |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | | | руб./кВт\*ч | 6,52 | 6,37 | 6,45 | -0,07 | 0,08 |  | |
| теплоэнергия | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| теплоноситель | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| топливо (природный газ) | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| цена | | | | руб./тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| холодное водоснабжение | | | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| цена | | | | руб. /куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| горячее водоснабжение | | | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| цена | | | | руб./куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| водоотведение | | | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| цена | | | | руб./куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Неподконтрольные расходы | | | | тыс. руб. | 1121,54 | 836,77 | 587,10 | -534,44 | -249,67 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний | |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 587,10 | 1,69 | 587,10 | 0,00 | 585,42 |  | |
| аренда имущества, в том числе: | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| аренда объектов в государственной собственности | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| аренда объектов в муниципальной собственности | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| прочее | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| концессионная плата | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| лизинговые платежи | | | | тыс. руб. | 585,41 | 0,00 | 585,41 | 0,00 | 585,41 | Расходы на лизинговые платежи по договору лизинга на 1 ед. автотранспорта (вилочный автопогрузчик) , рассчитаны в соответствии с п. 35 Основ ценообразования | |
| аренда земельных участков | | | | тыс. руб. | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 0,00 | 0,00 | Определены по договору аренды находящегося в собственности муниципального образования «Город Калуга» земельного участка с Городской Управой г. Калуги от 02.03.2016 № 135/16 | |
| иное | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 534,44 | 835,08 | 0,00 | -534,44 | -835,08 |  | |
| налог на прибыль | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| налог на имущество организаций | | | | тыс. руб. | 398,88 | 717,51 | 398,88 | 0,00 | -318,63 | Налог на имущество исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2021 год - 18 130,833 тыс.руб. и налоговой ставки - 2,2 %. | |
| земельный налог | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| транспортный налог | | | | тыс. руб. | 135,56 | 117,57 | 29,76 | -105,80 | -87,81 | Транспортный налог на 7 ед. транспортных средств (технологический транспорт 6 ед. в доле 100 %, транспорт общехозяйственного назначения 1 ед. - в доле 90% на регулируемый вид деятельности) исходя из мощности двигателей транспортных средств и ставок транспортного налога. Исключены расходы на 2 транспортных средства на основании отсутствия подтверждения производственной необходимости | |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Займы и кредиты | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Возврат займов и кредитов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Сбытовые расходы | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Экономия средств | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 11536,41 | 8409,94 | 11534,13 | -2,28 | 3124,19 | Рассчитаны в соответствии с п. 34 Основ ценообразования | |
| Расходы | | | | тыс. руб. | 95408,10 | 103055,84 | 96177,66 | 769,56 | -6878,19 |  | |
| 6. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расчетная предпринимательская прибыль | 4770,40 | 5152,79 | 4808,88 | 38,48 | -343,91 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования | | | | | | | | | | |
| 7. Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных  из отходов по объектам обработки и размещения отходов. | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Доходы, полученные от продажи вторсырья | 23647,29 | 49646,25 | 21808,09 | -1839,20 | -27838,16 | Во втором полугодии 2022 года доходы от реализации ВМР не исключены из НВВ, оставаясь в распоряжении регулируемой организации согласно пункту 11 Методических указаний. Вместе с тем, в 1 полугодии 2022 года учтены доходы от реализации ВМР в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования) | | | | | | | | | | |

8. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 76 509,72 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 62 300,68 тыс.руб. отклонение составит – 14 230,53 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 3 738,3 тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов и отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов | -9407,92 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2022 год по Прогнозу - 1,043 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. |
| отклонение фактически достигнутого уровня приобретаемых энергетических ресурсов | -344,78 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии и плановой массы ТКО на 2022 год, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 и 2022 год в размере 1,056 и 1,047. |
| отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов | -249,67 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний. |
| отклонение фактически достигнутого уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов | +3 124,19 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| отклонение фактически достигнутого уровня доходов от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО от уровня неподконтрольных расходов | + 27 838,16 | учтены доходы от реализации ВМР в 1 полугодии 2022 года в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования) |
| Отклонение фактически достигнутого уровня предпринимательской прибыли | -343,91 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования |
| ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации | 0 | Ввод и вывод объектов отсутствует |
| степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности | -1 777,77 | достижение регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и 2019 года (п.50 Методических указаний) |
| Размер корректировки необходимой валовой выручки | 0 | Не заявлены |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | - 15 100 | Частично учтен избыток средств, полученный за 2020 год |
| Итого | 3 738,3 |  |

Комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» применяющего упрощенную систему налогообложения, предельные тарифы на обработку ТКО на 2022 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 01.07.2022-31.12.2022 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 310,21 | 464,58 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 149,76 |

9. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 53599,79 | 79 448,79 | 60 300,68 | 116,23 | 78,42 |
| Текущие расходы | 89 919,62 | 133 150,61 | 84 643,53 | 94,13 | 63,57 |
| Амортизация | 8 409,94 | 9 640,14 | 11 534,13 | 137,15 | 119,65 |
| Нормативная прибыль | - | - | - | - | - |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 4 916,48 | 7 139,84 | 4 808,88 | 97,81 | 67,35 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 49 646,25 | 70 487,79 | 21 808,09 | 43,93 | 30,94 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 264-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Калужский завод по производству альтернативного топлива» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 250-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**50. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2022 - 2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в связи с необходимостью утверждения предельных тарифов на захоронение ТКО и утверждения производственной программы представила предложение об установлении тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2022-2026 годы и расчет плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для захоронение ТКО (вх. от 31.08.2021 № 03/2930-21).

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2022-2026 годы производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный оператор» на 2022-2026 годы

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный оператор»  Адрес:248016, г. Калуга, ул. Ленина, д.15  ОГРН 1054003509185  ИНН/КПП 4029032147/402901001 |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Александрова Елена Алексеевна  Ведущий экономист  E-mail: [elenagpkreo@yandex.ru](mailto:elenagpkreo@yandex.ru)  8(4842)531495 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес:248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д.45  Тел: 8(4842)715532 |
| Период реализации производственной программы | 2022-2026 |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.1.1. | 2022 год |  |  |
|  | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | В течение года | 1363,93 |
|  | Итого за 2022 год |  | 1363,93 |
| 2.1.2. | 2023 год |  |  |
|  | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | В течение года | 1384,12 |
|  | Итого за 2023 год |  | 1384,12 |
| 2.1.3. | 2024 год |  |  |
|  | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | В течение года | 1425,09 |
|  | Итого за 2024 год |  | 1425,09 |
| 2.1.4. | 2025 год |  |  |
|  | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | В течение года | 1467,27 |
|  | Итого за 2025 год |  | 1467,27 |
| 2.1.4. | 2026 год |  |  |
|  | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | В течение года | 1510,70 |
|  | Итого за 2026 год |  | 1510,70 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.2.1. | 2022 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2022 год | - | - |
| 2.2.2. | 2023 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2023 год | - | - |
| 2.2.3. | 2024 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2024 год | - | - |
| 2.2.3. | 2025 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2025 год | - | - |
| 2.2.3. | 2026 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2026 год | - | - |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | | тыс. тонн | - | - | - | - | - |
|  | | Планируемая масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 64,92 | 64,92 | 64,92 | 64,92 | 64,92 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | | | | | |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 12 573,19 | 12 734,50 | 13 061,90 | 13 398,98 | 13 746,05 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки, захоронения твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 0 | 0 | 0 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. | Масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 11,95 | 64,92 | + 52,97 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Проведение работы и оказание услуг по эксплуатации объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 6 397,93 | 1 426,55 | - 4 971,38 |
| 2.2. | Итого: | тыс. руб. | 6 397,93 | 1 426,55 | - 4 971,38 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. |  |  |  |
| 3.1. | Наименование мероприятия | тыс. руб. | - | - | - |
| 3.2. | Итого: | тыс. руб. | - | - | - |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 8 175,05 | 11 892,48 | + 3 717,42 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2022 - 2026 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**51. Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» на 2022-2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Государственное предприятие Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» (далее – организация) |
| Организационно правовая форма | Государственное предприятие |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1054003509185 |
| ИНН | 4029032147 |
| КПП | 402901001 |
| Руководитель организации | Козаков Дмитрий Юрьевич |
| Юридический адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |
| Почтовый адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Ленина, д. 15 |

Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение для установления предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) с учетом дополнительных материалов на 2022-2026 годы (вх. от 31.08.2021, от 25.11.2021 № 03/2930-21) в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 | 01.01-30.06 2025 | 01.07-31.12 2025 | 01.01-30.06 2026 | 01.07-31.12 2026 |
| Захоронение ТКО | руб./  тонна | 757,62 | 294,29 | 416,18 | 422,72 | 422,72 | 429,44 | 429,44 | 436,37 | 436,37 | 443,50 |

Приказом министерства от 10.12.2018 № 351-РК (в ред. приказов министерства от 13.06.2019 № 49-РК, от 25.11.2019 № 258-РК, от 30.11.2020 № 301-РК) установлены:

- долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019-2021 годы для организации в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 767,23 | 648,13 | 648,13 | 720,08 | 720,08 | 741,68 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч./м3) |
| * 1. По объекту размещения отходов, расположенному по адрес: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский | | | | |
| захоронение твердых коммунальных  отходов | 2019 | 13449,56 | - | - |
| 2020 | - | 1 | - |
| 2021 | - | 1 | - |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. При применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, устанавливаемых на срок не менее чем на 5 лет.

В настоящем экспертном заключении описание производится, в основном, по показателям 2022 года, так как данный период является базовым и расчет производится методом экономически обоснованных расходов, на 2023-2026 годы тарифы рассчитываются с учетом индексов, определенных Прогнозом.

Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых объемов расходов по статьям затрат.

Организация является оператором и региональным оператором в области обращения с ТКО. Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: захоронение ТКО, оказание услуги по обращению с ТКО региональным оператором.

Информация об объекте обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 |  |  |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Емкость на начало года, тыс. тонн\* | 5,00 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Мощность, тыс. тонн | 25 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Завезено отходов, тыс. тонн | 5,00 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 0,00 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Тариф, руб./тонна | 891 |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. |  |
| Полигон | Полигон ГП "КРЭО" Козельский район, г. Сосенский | Юго-Восточная зона | 54.067022, 36.001639 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. |  |

Услуги по захоронению коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 31.08.2018 № 040-00104 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Объект размещения отходов, эксплуатируемый организацией, включен в государственный реестр объектов размещения отходов в соответствии с приказами Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 08.05.2018 № 146.

Объекты недвижимости, используемые для осуществления регулируемой деятельности по объекту размещения отходов, расположенному по адресу: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский, находятся у организации на праве хозяйственного ведения согласно приказу министерства экономического развития Калужской области от 29.03.2018 № 364-п.

Земельные участки по объекту размещения отходов, расположенному по адресу: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский находятся в аренде по договорам с министерством экономического развития Калужской области от 05.04.2018 № 613 и № 612.

Система налогообложения – общая.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

Экспертное заключение произведено по корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2022 год для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» по объекту размещения отходов, расположенный по адресу: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| 2.1. | Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 11,95 | 64,92 | +52,97 | - |
| 2.2. | Масса обработки ТКО | тыс. тонн | - | - | - |
| 2.3. | Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 11,95 | 64,92 | +52,97 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п\п | Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| 2.1. | Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 36,76 | 64,92 | +28,16 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса захоронения ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно. |
| 2.2. | Масса обработки ТКО | тыс. тонн | - | - | - |
| 2.3. | Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 36,76 | 64,92 | +28,16 |

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | | | 2022 год | | |
| план | факт | откл. | Организа  ция | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс потребительских цен | 1,043 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий | | план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  | | Текущие расходы | тыс. руб. | 8161,26 | 11604,56 | 11322,62 | 3161,36 | -281,94 | - | | Операционные расходы | тыс. руб. | 7404,45 | 10216,92 | 9934,98 | 2530,53 | -281,94 | - | | Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 7083,90 | 9355,41 | 9355,41 | 2271,51 | 0,00 | - | | расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 663,06 | 3202,73 | 3202,73 | 2539,67 | 0,00 | - | | сырье и материалы | тыс. руб. | 663,06 | 1074,57 | 1074,57 | 411,51 | 0,00 | - | | горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 0,00 | 2128,16 | 2128,16 | 2128,16 | 0,00 | - | | материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 0,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | - | | расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 6397,93 | 1426,55 | 1426,55 | -4971,38 | 0,00 | - | | расходы науплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 3531,49 | 3531,49 | 3531,49 | 0,00 | - | | Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 2707,78 | 2707,78 | 2707,78 | 0,00 | - | | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,00 | 30,42 | 30,42 | 30,42 | 0,00 | - | | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 823,71 | 823,71 | 823,71 | 0,00 | - | | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 0,00 | - | | среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 32,24 | 32,24 | 32,24 | 0,00 | - | | прочие производственные расходы | тыс. руб. | 22,91 | 1194,64 | 1194,64 | 1171,73 | 0,00 | - | | расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения ТКО | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения ТКО | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Фонд оплаты труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 320,56 | 861,52 | 579,57 | 259,02 | -281,94 | - | | расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг | тыс. руб. | 3,31 | 2,70 | 2,70 | -0,61 | 0,00 | - | | услуги связи и интернет | тыс. руб. | 3,31 | 0,00 | 0,00 | -3,31 | 0,00 | - | | юридические услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | аудиторские услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | информационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на амортизацию непроизводственных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 317,25 | 858,82 | 576,87 | 259,63 | -281,94 | - | | Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 243,25 | 658,50 | 442,32 | 199,07 | -216,18 | Фактические расходы скорректированы исходя из средней заработной платы по плану 2020 года | | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | - | | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 74,00 | 200,32 | 134,55 | 60,56 | -65,76 | - | | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,55 | 1,00 | 1,00 | 0,45 | 0,00 | - | | среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 36,86 | 54,9 | 36,9 | 0,00 | -18,02 | - | | Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 756,81 | 1387,64 | 1387,64 | 630,83 | 0,00 | - | | Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 352,63 | 129,81 | 129,81 | -222,82 | 0,00 | - | | аренда имущества, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | аренда объектов в государственной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | аренда объектов в муниципальной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | прочее | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | аренда земельных участков | тыс. руб. | 352,63 | 129,81 | 129,81 | -222,82 | 0,00 | - | | иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 41,21 | 44,81 | 44,81 | 3,60 | 0,00 | - | | налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | налог на имущество организаций | тыс. руб. | 41,21 | 41,21 | 41,21 | 0,00 | 0,00 | - | | земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 0,00 | - | | транспортный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | | Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 362,97 | 1213,02 | 1213,02 | 850,05 | 0,00 | - | | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 250,88 | 193,62 | 193,62 | -57,26 | Амортизация принята в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования по максимальному исходя из сроку полезного использования. | | Расходы | тыс. руб. | 8161,26 | 11855,44 | 11516,24 | 3354,98 | -339,20 | - |   5. Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 15 021,86 тыс.руб.  Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.  Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 2 725,67 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 12 296,19 тыс.руб.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | Единица измерения | Регулируемая организация | Экспертная группа | Откл | Комментарий | | 2022 год | 2022 год | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | Текущие расходы | тыс. руб. | 14730,64 | 12268,14 | -2462,50 |  | | Операционные расходы | тыс. руб. | 13224,87 | 10899,37 | -2325,50 |  | | Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 12287,21 | 9976,62 | -2310,58 |  | | расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 4692,65 | 2767,76 | -1924,89 |  | | сырье и материалы | тыс. руб. | 854,59 | 504,04 | -350,55 | Расходы определены исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года с учетом роста во втором полугодии 2022 года по Прогнозу на 1,043 и плановой массы захоронения на 2022 год | | горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 3257,95 | 1921,57 | -1336,38 |  | | материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 580,12 | 342,15 | -237,97 |  | | количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 4,00 | 4,00 | 0,00 |  | | расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 1363,93 | 1363,93 | 0,00 | Расходы на оказание транспортных услуг на полигоне | | расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 5111,47 | 5030,16 | -81,31 |  | | Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 3919,24 | 3856,90 | -62,34 | Расходы на ФОТ основного производственного персонала рассчитаны исходя из численности 8 человек и средней з/п - 40,18 тыс.руб. на 1 чел. в месяц на уровне фактической средней заработной платы за 1 полугодие 2021 года с учетом роста во втором полугодии 2022 года по Прогнозу на 1,043. | | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40 % в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) | | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 1192,23 | 1173,27 | -18,96 |  | | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 8,00 | 8,00 | 0,00 | В соответствии со штатным расписанием исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года | | среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 40,83 | 40,18 | -0,65 |  | | прочие производственные расходы | тыс. руб. | 827,93 | 814,77 | -13,16 |  | | расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 937,67 | 922,75 | -14,92 |  | | расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на амортизацию непроизводственных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 937,67 | 922,75 | -14,92 |  | | Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 718,96 | 707,52 | -11,44 | Расходы на ФОТ административно-управленческого персонала рассчитаны исходя из численности 1 человека и средней з/п - 58,96 тыс.руб. на 1 чел. в месяц на уровне фактической средней заработной платы за 1 полугодие 2021 года с учетом роста во втором полугодии 2022 года по Прогнозу на 1,043. В целом по организации средняя з/п составляет 42,26 тыс.руб./чел./мес., что не превышает среднюю з/п в Калужской области по сведениям Росстата с учетом роста во втором полугодии 2022 года -1,043 по Прогнозу, которая составляет - 42,30 тыс. руб./чел./мес. | | Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,3042 | 0,3042 | 0,0000 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,42 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2 и с учетом надбавки 40 % в соответствии с уведомлением Калужского отделения ФСС) | | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 218,71 | 215,23 | -3,48 |  | | Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 1,00 | 1,00 | 0,00 | В соответствии со штатным расписанием исходя из фактических данных за 1 полугодие 2021 года | | среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 59,91 | 58,96 | -0,95 |  | | Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1505,77 | 1368,77 | -137,00 |  | | Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 112,68 | 112,67 | -0,01 |  | | аренда имущества, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | аренда объектов в государственной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | аренда объектов в муниципальной собственности | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | прочее | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | аренда земельных участков | тыс. руб. | 112,68 | 112,67 | -0,01 | Расходы на аренду земельного участка рассчитаны по договорам аренды земельного участка с министерством экономического развития Калужской области от 05.04.2018 № 612 - 76,46 тыс.руб. и от 06.04.2018 № 613 - 36,21 тыс.руб. | | иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 43,08 | 43,08 | 0,00 |  | | налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | налог на имущество организаций | тыс. руб. | 35,88 | 35,88 | 0,00 | Налог на имущество исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2020 год - 1 630 936,1 тыс.руб. и налоговой ставки - 2,2 % | | земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | транспортный налог | тыс. руб. | 7,20 | 7,20 | 0,00 | Транспортный налог по 3 единицам транспортных средств | | прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 1350,01 | 1213,02 | -136,99 | расходы приняты на уровне фактических данных за 2020 год | | Займы и кредиты | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Возврат займов и кредитов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Сбытовые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 291,22 | 28,05 | -263,17 | Амортизация рассчитана исходя из пункта 34 Основ ценообразования. | | Расходы | тыс. руб. | 15021,86 | 12296,19 | -2725,67 |  |   Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли | | | | | | | | |
|  | | | | | |
| Статьи затрат | | Единица измерения | Регулируемая организация | Экспертная группа | Отклонение | Комментарий | |
| 2022 год | 2022 год |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Нормативная прибыль, в том числе: | | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |  | |
| Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | | тыс. руб. | 277,00 | 277,00 | 0,00 | Расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договором, в соответствии с расчетом организации | |
| Расчетная предпринимательская прибыль | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |

Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 15 298,86 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 12 573,19 тыс. руб. отклонение составит – 2 725,67 тыс.руб.

Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации).

Комиссии предлагается установить для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» долгосрочные параметры регулирования на 2022-2026 годы в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч./тонна) |
| захоронение ТКО | 2022 | 10899,37 | - | - |
| 2023 | - | 1 | - |
| 2024 | - | 1 | - |
| 2026 | - | 1 | - |
| 2026 | - | 1 | - |

Комиссии предлагается для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор», применяющего общую систему налогообложения, утвердить предельные тарифы на захоронение ТКО на 2022-2026 годы в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 | 01.01-30.06 2025 | 01.07-31.12 2025 | 01.01-30.06 2026 | 01.07-31.12 2026 |
| Захоронение ТКО | руб./  тонна | 193,67 | 193,67 | 193,67 | 198,64 | 198,64 | 203,76 | 203,76 | 209,03 | 209,03 | 214,45 |
| Рост | % | 26,11 | 100,00 | 100,00 | 102,57 | 100,00 | 102,58 | 100,00 | 102,59 | 100,00 | 102,59 |

Снижение тарифа на захоронение ТКО в 1 полугодии 2022 года для организации обусловлено ростом массы поступления ТКО на объект в 2022 году (64,92 тыс. тонн) к 2021 году (14,97 тыс. тонн) 433,7 %.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по группам, величины прибыли.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год план, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 8175,05 | 10941,29 | 12738,77 | 155,82 | 116,43 |
| Текущие расходы | 8161,25 | 10974,09 | 12268,14 | 150,32 | 111,79 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 193,62 | - | - |
| Нормативная прибыль | 13,8 | 0,00 | 277 | 2007,25 | - |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года долгосрочные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор», применяющего общую систему налогообложения, на 2022-2026 годы;

2.Установить на 2022 - 2026 годы долгосрочные параметры регулирования тарифов для государственного предприятия Калужской области «Калужский региональный экологический оператор», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 25.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**52. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 230-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 246-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Общество с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» в связи корректировкой тарифов на 2022 год представило проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на 2020 - 2022 годы, предусмотренный пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 (вх. от 31.08.2021 № 03/2929-21).

Производственная программа в области обращения с ТКО для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020 - 2022 годы утверждена приказом министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от 25.11.2019 № 230-РК.

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020 - 2022 годы производственную программу в следующей редакции:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020 - 2022 годы

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Общество с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии»  Адрес: 248000, Калужская область, г. Калуга,  ул. Театральная, д. 28, стр. 2, офис 202. |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Болотов Юрий Юрьевич  Директор  8-901-995-49-94 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес: 248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45  тел: (4842) 71-55-32 |
| Период реализации производственной программы | 2020 - 2022 годы |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1.Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 65878,34 |
|  | Итого за 2020 год |  | 65878,34 |
|  | 2021 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 20199,49 |
|  | Итого за 2021 год |  | 20199,49 |
|  | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 30304,64 |
|  | Итого за 2022 год |  | 30304,64 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2020 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2020 год |  |  |
|  | 2021 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2021 год |  |  |
|  | 2022 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2022 год |  |  |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 138,84 | 41,26 | 61,51 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 55940,02 | 16873,37 | 25908,92 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 10 | 3 | -7 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 10 | 4 | 3 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт  2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 138,84 | 61,51 | -77,33 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Текущая эксплуатация объектов | тыс. руб. | 65878,34 | 60204,21 | -5674,13 |
| 2.5. | Итого за 2020 год | тыс. руб. | 65878,34 | 60204,21 | -5674,13 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 55940,02 | 53090,90 | -2849,12 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 230-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020 - 2022 годы»(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 246-РК)**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**53. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 265-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 251-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1144027004219 |
| ИНН | 4027121641 |
| КПП | 402701001 |
| Руководитель организации | Болотов Юрий Юрьевич |
| Юридический адрес организации | ул. Театральная, д. 28, строение 2, офис 202, г. Калуга, 248000 |
| Почтовый адрес организации | ул. Театральная, д. 28, строение 2, офис 202, г. Калуга, 248000 |

Организация представила в министерство предложение, для установления (корректировки) предельных тарифов на обработку ТКО на 2022 год (вх. от 31.08.2021, от 23.09.2021 № 03/2929-21):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги)  Обработка ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| руб./тонна | 658,14 | 671,14 |

Приказом министерства от 25.11.2019 № 265-РК (в редакции приказа министерства от 27.11.2020 № 251-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на обработку ТКО на 2020-2022 годы для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2020 по 31.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 402,91 | 402,91 | 402,91 | 414,99 | 415,68 | 430,21 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| Обработка твердых коммунальных  отходов | 2020 | 63528,56 | - | 1,53 |
| 2021 | - | 1 | 1,53 |
| 2022 | - | 1 | 1,53 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования произвел уточнение плановой необходимой валовой выручки на очередной 2022 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования. Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых объемов расходов по статьям затрат.

Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: обработка ТКО.

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2021 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 |  |  |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Мощность, тыс. тонн | 180 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Завезено отходов, тыс. тонн | 59,23 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Тариф, руб./тонна | 423 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса ВМР, тыс. тонн | 5,92 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса на компостирование, тыс. тонн | 17,77 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Прогресс-Транспортные технологии" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса RDF, тыс. тонн | 8,88 |

Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 27.09.2021 № 6.

Услуги по захоронению твердых коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 18.12.2017 серия 040 № 00061 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Объекты недвижимости, используемые для осуществления регулируемой деятельности, находятся у организации в аренде на основании договора аренды от 30.08.2021 № 1/2022.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 138,84 | 61,51 | -77,33 | - |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 138,84 | 61,51 | -77,33 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 54,43 | 61,51 | +7,08 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса обработки ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно. |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 54,43 | 61,51 | +7,08 |

1. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед. изм. | 2020 год | | | | 2022 год | | |
| план | факт | | откл. | Организация | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | | % | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | | шт. на га. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | | 10 | 3 | -7 | | 3 | 3 | 0 |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс цен на природный газ | 1,048 |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,03 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
| план | Факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 65878,34 | 60204,21 | 51367,77 | -14510,58 | -8836,45 |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 63528,56 | 53728,75 | 49642,95 | -13885,61 | -4085,80 |  |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 62189,84 | 52237,35 | 48243,41 | -13946,43 | -3993,94 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 12418,95 | 6583,71 | 6583,71 | -5835,24 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 901,81 | 717,31 | 717,31 | -184,50 | 0,00 |  |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 11517,14 | 5866,40 | 5866,40 | -5650,74 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 8333,76 | 11098,84 | 8471,96 | 138,20 | -2626,88 |  |
| расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 41437,13 | 34554,80 | 33187,74 | -8249,39 | -1367,06 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 31704,00 | 25392,30 | 25392,30 | -6311,70 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,307 | 0,00 | 0,307 | 0,00 | 0,31 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 9733,13 | 9162,50 | 7795,44 | -1937,69 | -1367,06 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,7 %, в том числе 0,7 % в соотв. с классом профессионального риска - 6). |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 100,00 | 65,00 | 65,00 | -35,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 26,42 | 32,55 | 32,55 | 6,13 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 1338,72 | 1491,40 | 1399,55 | 60,83 | -91,86 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 418,50 | 611,04 | 421,20 | 2,70 | -189,84 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 95,94 | 0,00 | 43,91 | -52,03 | 43,91 |  |
| юридические услуги | тыс. руб. | 228,38 | 0,00 | 337,50 | 109,12 | 337,50 |  |
| аудиторские услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 611,04 | 0,00 | 0,00 | -611,04 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| информационные услуги | тыс. руб. | 94,18 | 0,00 | 39,79 | -54,39 | 39,79 |  |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 108,93 | 0,00 | 150,54 | 41,61 | 150,54 | Приняты расходы по расходы на аренду нежилого помещения (офиса) по договор № 1/20 от 01.07.2020 с ИП Алексеев. |
| расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 10,15 | 0,00 | 0,00 | -10,15 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 801,14 | 880,36 | 827,80 | 26,66 | -52,56 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 612,96 | 633,36 | 633,36 | 20,40 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 188,18 | 247,00 | 194,44 | 6,26 | -52,56 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 31.12.2017 № 484-ФЗ (размер страховых взносов - 30,7 %, в том числе 0,7 % в соотв. с классом профессионального риска - 6). |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 25,54 | 26,39 | 26,39 | 0,85 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1530,49 | 1590,12 | 1106,30 | -424,20 | -483,82 | Скорректированы объемы покупной энергии исходя из удельного потребления электроэнергии |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1232,56 | 1031,94 | 550,55 | -682,01 | -481,39 |  |
| Объём покупной энергии | тыс.кВт\*ч | 212,02 | 176,40 | 94,11 | -117,91 | -82,29 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 5,81 | 5,85 | 5,85 | 0,04 | 0,00 |  |
| теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| топливо (природный газ) | тыс. руб. | 236,63 | 421,48 | 421,48 | 184,84 | 0,00 |  |
| цена | руб./тыс.куб.м | 8,30 | 8,15 | 8,15 | -0,15 | 0,00 |  |
| объём | тыс.куб.м | 28,51 | 51,72 | 51,72 | 23,21 | 0,00 |  |
| холодное водоснабжение | тыс.руб. | 36,37 | 81,09 | 79,64 | 43,27 | -1,44 |  |
| цена | руб. /куб.м. | 28,64 | 29,38 | 28,82 | 0,18 | -0,56 |  |
| объём | тыс.куб.м | 1,27 | 2,76 | 2,76 | 1,49 | 0,00 |  |
| горячее водоснабжение | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| цена | руб./куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| объём | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| водоотведение | тыс.руб. | 24,93 | 55,61 | 54,63 | 29,70 | -0,98 |  |
| цена | руб./куб.м | 19,63 | 20,15 | 19,77 | 0,14 | -0,38 |  |
| объём | тыс.куб.м | 1,27 | 2,76 | 2,76 | 1,49 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 819,29 | 4885,34 | 618,5145 | -200,78 | -4266,83 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 303,84 | 4092,35 | 179,35 | -124,49 | -3913,00 |  |
| аренда имущества, в том числе: | тыс. руб. | 121,80 | 3913,00 | 0,00 | -121,80 | -3913,00 |  |
| прочее | тыс. руб. | 121,80 | 3913,00 | 0,00 | -121,80 | -3913,00 | Исключены расходы на аренду недвижимого имущества по пункту 35 Основ ценообразования |
| концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 182,04 | 179,35 | 179,35 | -2,69 | 0,00 |  |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 515,45 | 792,99 | 439,16 | -76,29 | -353,83 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 515,45 | 792,99 | 439,16 | -76,29 | -353,83 | В расходы включен минимальный налог в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ в размере 1%. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 7113,55 | 4918,70 | 4580,70 | -2532,85 | -338,00 |  |
| Расходы | тыс. руб. | 72991,89 | 65122,91 | 55948,47 | -17043,43 | -9174,45 |  |

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 36 173,59 тыс.руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 256,25 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 35 917,34 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | | Единица измерения | 2022 год, тыс.руб. | | | | | Комментарий к расчету экспертной группы |
| Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ |
| 1 | | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Текущие расходы | | | | тыс. руб. | 30560,89 | 69456,17 | 30304,64 | -256,25 | -39151,54 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний |
| Операционные расходы | | | | тыс. руб. | 25896,69 | 66929,24 | 29337,81 | 3441,12 | -37591,42 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2022 год по Прогнозу - 1,043 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. Основание снижения: произведена корректировка операционных расходов в соответствии с формулой 3 методических указаний с учетом отклонения массы принятых ТКО и отклонения значений индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом |
| Производственные расходы, всего | | | | тыс. руб. | 25349,11 | 65518,86 | 28718,45 | 3369,34 | -36800,41 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | | тыс. руб. | 5062,07 | 13083,74 | 5734,90 | 672,84 | -7348,83 |  |
| сырье и материалы | | | | тыс. руб. | 367,58 | 950,09 | 416,44 | 48,86 | -533,64 |  |
| горюче-смазочные материалы | | | | тыс. руб. | 4694,48 | 12133,65 | 5318,46 | 623,98 | -6815,19 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | | шт. | 0,00 | 7,37 | 0,00 | 0,00 | -7,37 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 3396,91 | 8779,87 | 3848,42 | 451,51 | -4931,44 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | 16890,13 | 43655,26 | 19135,12 | 2244,99 | -24520,13 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | | тыс. руб. | 12922,82 | 33401,12 | 14640,49 | 1717,67 | -18760,62 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 3967,31 | 10254,14 | 4494,63 | 527,32 | -5759,51 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 34,00 | 100,00 | 44,31 | 10,31 | -55,69 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 31,67 | 27,83 | 27,54 | -4,14 | -0,29 |  |
| Административные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | 547,58 | 1410,38 | 619,37 | 71,78 | -791,01 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | | | | тыс. руб. | 173,20 | 440,90 | 195,22 | 22,02 | -245,68 |  |
| услуги связи и интернет | | | | тыс. руб. | 39,71 | 101,08 | 44,76 | 5,05 | -56,32 |  |
| юридические услуги | | | | тыс. руб. | 94,51 | 240,61 | 106,52 | 12,02 | -134,08 |  |
| аудиторские услуги | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| консультационные услуги | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| информационные услуги | | | | тыс. руб. | 38,98 | 99,22 | 43,94 | 4,96 | -55,28 |  |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 44,40 | 114,76 | 50,30 | 5,90 | -64,46 |  |
| расходы на обучение персонала | | | | тыс. руб. | 4,13 | 10,69 | 4,68 | 0,55 | -6,01 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 325,86 | 844,02 | 369,17 | 43,31 | -474,85 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 249,85 | 645,77 | 283,06 | 33,21 | -362,71 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 76,00 | 198,25 | 86,11 | 10,10 | -112,14 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 3,00 | 2,00 | 0,88 | -2,12 | -1,12 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 6,94 | 26,91 | 39,05 | 32,11 | 12,14 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | | тыс. руб. | 1112,26 | 1707,65 | 533,62 | -578,65 | -1174,03 |  |
| Электроэнергия | | | | тыс. руб. | 458,53 | 1392,57 | 533,62 | 75,08 | -858,95 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 2022 годы в размере 1,056 и 1,047. Основание снижения: п. 52 Основ ценообразования. |
| Объём покупной энергии | | | | тыс.кВт\*ч | 70,69 | 214,81 | 94,11 | 23,42 | -120,70 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | | | руб./кВт\*ч | 6,49 | 6,48 | 6,32 | -0,16 | -0,16 |  |
| теплоэнергия | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| теплоноситель | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| топливо (природный газ) | | | | тыс. руб. | 574,56 | 249,20 | 0,00 | -574,56 | -249,20 |  |
| цена | | | | руб./тыс.куб.м | 10,70 | 8,74 | 0,00 | -10,70 | -8,74 |  |
| объём | | | | тыс.куб.м | 53,70 | 28,51 | 0,00 | -53,70 | -28,51 |  |
| холодное водоснабжение | | | | тыс.руб. | 44,90 | 39,11 | 0,00 | -44,90 | -39,11 |  |
| цена | | | | руб. /куб.м. | 29,16 | 30,80 | 0,00 | -29,16 | -30,80 |  |
| объём | | | | тыс.куб.м | 1,54 | 1,27 | 0,00 | -1,54 | -1,27 |  |
| горячее водоснабжение | | | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| цена | | | | руб./куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| водоотведение | | | | тыс.руб. | 34,27 | 26,77 | 0,00 | -34,27 | -26,77 |  |
| цена | | | | руб./куб.м | 22,25 | 21,08 | 0,00 | -22,25 | -21,08 |  |
| объём | | | | тыс.куб.м | 1,54 | 1,27 | 0,00 | -1,54 | -1,27 |  |
| Неподконтрольные расходы | | | | тыс. руб. | 3551,94 | 819,29 | 433,21 | -3118,73 | -386,09 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 2845,49 | 303,84 | 179,35 | -2666,14 | -124,49 |  |
| аренда имущества, в том числе: | | | | тыс. руб. | 129,52 | 121,80 | 0,00 | -129,52 | -121,80 |  |
| аренда объектов в государственной собственности | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| аренда объектов в муниципальной собственности | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочее | | | | тыс. руб. | 129,52 | 121,80 | 0,00 | -129,52 | -121,80 | По расчету регулируемой организации: влючены расходы на аренду нежилого помещения (офиса) по договору № 1/20 от 01.07.2020 с ИП Алексеев. По расчету экспертной группы: исключены расходы по договору с ИП Алексеев, т.к. данные затраты учтены в статье "Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов". Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| аренда земельных участков | | | | тыс. руб. | 89,68 | 182,04 | 179,35 | 89,67 | -2,69 | Расходы определены на основании расчета арендной платы по договору субъаренды земельного участка от 30.08.2021 с ООО "Градострой". |
| иное | | | | тыс. руб. | 2626,30 | 0,00 | 0,00 | -2626,30 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 706,44 | 515,45 | 253,86 | -452,59 | -261,60 |  |
| земельный налог | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | тыс. руб. | 706,44 | 515,45 | 253,86 | -452,59 | -261,60 | В расходы включен минимальный налог в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ в размере 1%. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 5612,70 | 7113,55 | 5612,70 | 0,00 | -1500,85 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| Расходы | | | | тыс. руб. | 36173,59 | 76569,72 | 35917,34 | -256,25 | -40652,39 |  |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли. | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации владеющей объектом (объектами) в области обращения с твердыми коммунальными отходами исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | |
| 6. Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных  из отходов по объектам обработки и размещения отходов. | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Доходы, полученные от продажи вторсырья | 0,00 | 17188,12 | 3995,36 | 3995,36 | -13192,76 | Во втором полугодии 2022 года доходы от реализации ВМР не исключены из НВВ, оставаясь в распоряжении регулируемой организации согласно пункту 11 Методических указаний. Вместе с тем, в 1 полугодии 2022 года учтены доходы от реализации ВМР в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования). | | | | | | | | | |

7. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 36 173,59 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 25 908,92 тыс.руб. отклонение составит – -10 264,67 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 33 472,68 тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов и отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов | -37591,42 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. |
| отклонение фактически достигнутого уровня приобретаемых энергетических ресурсов | -1174,03 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 2022 годы в размере 1,056 и 1,047. |
| отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов | -386,09 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний. |
| отклонение фактически достигнутого уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов | -1500,85 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| отклонение фактически достигнутого уровня доходов от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО от уровня неподконтрольных расходов | +13192,76 | учтены доходы от реализации ВМР в 1 полугодии 2022 года в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования) |
| Отклонение фактически достигнутого уровня предпринимательской прибыли | 0,00 | В соответствии с пунктом 39 Основ ценообразования предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, владеющей объектом (объектами) в области обращения с твердыми коммунальными отходами исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. |
| ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации | 0,00 | Ввод и вывод объектов отсутствует |
| степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности | - 1855,39 | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2019 года (п.50 Методических указаний) |
| Размер корректировки необходимой валовой выручки | 0 | Не заявлены |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | - 4157,67 | Частично учтен избыток средств, полученный за 2020 год |
| Итого | -33472,68 |  |

Комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» применяющего упрощенную систему налогообложения, предельные тарифы на обработку ТКО на 2022 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 01.07.2022-31.12.2022 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 414,99 | 427,44 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 103 |

8. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 55940,02 | 16873,37 | 25908,92 | 46,32 | 153,55 |
| Текущие расходы | 65878,34 | 20199,49 | 30304,64 | 46,00 | 150,03 |
| Амортизация | 7113,55 | 7113,55 | 5612,70 | 78,90 | 78,90 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 17051,87 | 9923,41 | 3995,36 | 23,43 | 40,26 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 265-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ПРОГРЕСС – Транспортные технологии» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 251-РК)**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**54. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 247-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021-2023 годы».**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» в связи корректировкой тарифов на 2022 год представило проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на 2021 - 2023 годы, предусмотренный пунктом 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 (вх. от 30.08.2021 № 03/2905-21).

Производственная программа в области обращения с ТКО для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021 - 2023 годы утверждена приказом министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от 27.11.2020 № 247-РК.

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021 - 2023 годы производственную программу в следующей редакции:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021 - 2023 годы

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск»  Адрес: 249037, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 23. |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Скориков Валентин Алексеевич  Директор  8(48439)5-51-15, 8(48439)7-90-88 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес: 248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45  тел: (4842) 71-55-32 |
| Период реализации производственной программы | 2021 - 2023 годы |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1.Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2021 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 59294,73 |
|  | Итого за 2021 год |  | 59294,73 |
|  | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 37430,23 |
|  | Итого за 2022 год |  | 37430,23 |
|  | 2023 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 62751,54 |
|  | Итого за 2023 год |  | 62751,54 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Обработка твердых коммунальных отходов | | | |
|  | 2021 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2021 год |  |  |
|  | 2022 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2022 год |  |  |
|  | 2023 год |  |  |
|  | (наименование мероприятия) | - | - |
|  | Итого за 2023 год |  |  |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 148,54 | 91,66 | 150,15 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 43455,14 | 34087,85 | 47303,77 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 10 | 3,18 | -6,82 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 60 | 6 | 60 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт  2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 123,17 | 94,30 | - 28,87 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Текущая эксплуатация объектов | тыс. руб. | 57172,81 | 68885,56 | + 11712,75 |
| 2.5. | Итого за 2020 год | тыс. руб. | 57172,81 | 68885,56 | + 11712,75 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 35500,72 | 55742,28 | +20241,56 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 247-РК «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021-2023 годы»**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**55. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 252-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021-2023 годы»**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1094025003313 |
| ИНН | 4025423750 |
| КПП | 402501001 |
| Руководитель организации | Скориков Валентин Алексеевич |
| Юридический адрес организации | 249032, Калужская область, г. Обнинск, Киевское шоссе, 23 |
| Почтовый адрес организации | 249007, Калужская область, г. Обнинск, ул. Звездная, д. 14, пом. 46 |

Организация представила в министерство предложение, для установления (корректировки) предельных тарифов на обработку ТКО на 2022 год (вх. от 30.08.2021, № 03/2905-21):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги)  Обработка ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| руб./тонна | 296,87 | 461,53 |

Приказом министерства от 27.11.2020 № 252-РК установлены долгосрочные предельные тарифы на обработку ТКО на 2021-2023 годы для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2021 по 31.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 288,23 | 296,87 | 296,87 | 308,74 | 308,74 | 321,35 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| Обработка твердых коммунальных  отходов | 2021 | 55712,97 | - | 2,08 |
| 2022 | - | 1 | 2,08 |
| 2023 | - | 1 | 2,08 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования произвел уточнение плановой необходимой валовой выручки на очередной 2022 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых объемов расходов по статьям затрат.

Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: обработка ТКО.

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 |  |  |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Мощность, тыс. тонн | 150 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Завезено отходов, тыс. тонн | 149,34 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Тариф, руб./тонна | 311 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса ВМР, тыс. тонн | 14,93 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса на компостирование, тыс. тонн | 44,80 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Спецавтохозяйство Обнинск" | Центральная зона | 54.547181, 36.261435 | Масса RDF, тыс. тонн | 0,00 |

Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 16.09.2021 № 4.

Услуги по захоронению твердых коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 19.02.2016 серия 040 № 00068 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

Объекты недвижимости, используемые для осуществления регулируемой деятельности по обработке ТКО, находится у организации в собственности.

Земельные участки находятся в аренде согласно договору от 29.07.2014 № 27/2014-44.

Система налогообложения – общая.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 123,17 | 91,66 | -31,51 | - |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 123,17 | 91,66 | -31,51 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 102,96 | 91,66 | -11,30 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса обработки ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно. |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 102,96 | 91,66 | -11,30 |

1. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед. изм. | 2020 год | | | | 2022 год | | |
| план | факт | | откл. | Организация | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | | % | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | | шт. на га. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | | 10 | 3,2 | -6,8 | | 6 | 6 | 0 |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | 1,03 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
| план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 57172,81 | 68885,56 | 52189,85 | -4982,95 | -16695,70 |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 54280,10 | 64326,23 | 48301,43 | -5978,66 | -16024,80 |  |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 50724,24 | 55114,44 | 44650,72 | -6073,52 | -10463,73 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 8334,04 | 4329,51 | 3070,06 | -5263,99 | -1259,45 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 422,81 | 1220,98 | 0,00 | -422,81 | -1220,98 | Не представлены обосновывающие материалы |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 7911,23 | 3108,53 | 3070,06 | -4841,18 | -38,47 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 72,88 | 72,88 | 0,00 | -72,88 | -72,88 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 38834,82 | 44387,85 | 38834,82 | 0,00 | -5553,03 | Фактические расходы скорректированы исходя из средней заработной платы и численности по плану 2020 года |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 29804,16 | 34065,89 | 29804,16 | 0,00 | -4261,73 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 9030,66 | 10321,96 | 9030,66 | 0,00 | -1291,30 |  |
| Численность (среднесписочная)принятая для расчета | чел. | 76,00 | 86,00 | 76,00 | 0,00 | -10,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 32,68 | 33,01 | 32,68 | 0,00 | -0,33 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 1573,77 | 3714,90 | 837,11 | -736,66 | -2877,79 |  |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 1908,73 | 2609,30 | 1908,73 | 0,00 | -700,57 |  |
| Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 1021,97 | 2101,64 | 1021,96 | -0,01 | -1079,69 |  |
| расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 0,00 | 1015,20 | 0,00 | 0,00 | -1015,20 | Не представлены обосновывающие материалы |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | тыс. руб. | 1021,97 | 1086,44 | 1021,96 | -0,01 | -64,49 |  |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | тыс. руб. | 784,32 | 833,80 | 784,31 | -0,01 | -49,49 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 237,65 | 252,64 | 237,65 | 0,00 | -15,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 32,68 | 34,74 | 32,68 | 0,00 | -2,06 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 2533,89 | 7110,15 | 2628,76 | 94,88 | -4481,38 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 1000,92 | 1202,98 | 1080,64 | 79,72 | -122,34 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 100,92 | 101,40 | 101,37 | 0,45 | -0,03 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | тыс. руб. | 900,00 | 1101,58 | 979,27 | 79,27 | -122,31 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 33,50 | 15,17 | 15,17 | -18,33 |  |
| расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении базы по налогу на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 11,44 | 0,00 | 0,00 | -11,44 |  |
| Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 285,00 | 0,00 | 0,00 | -285,00 | Не представлены обосновывающие материалы |
| расходы на амортизацию непроизводственных активов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на обеспечение безопасности функционирования используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе расходы на защиту от террористических угроз | тыс. руб. | 0,00 | 285,00 | 0,00 | 0,00 | -285,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1532,97 | 5577,23 | 1532,95 | -0,01 | -4044,28 | Фактические расходы скорректированы исходя из средней заработной платы и численности по плану 2020 года |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1176,49 | 4280,30 | 1176,48 | -0,01 | -3103,82 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 356,48 | 1296,93 | 356,47 | 0,00 | -940,46 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 3,00 | 4,00 | 3,00 | 0,00 | -1,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 32,68 | 89,17 | 32,68 | 0,00 | -56,49 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 926,64 | 2039,79 | 2039,02 | 1112,38 | -0,77 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 899,99 | 2021,90 | 2021,22 | 1121,23 | -0,68 |  |
| Объём покупной энергии | тыс.кВт\*ч | 152,80 | 342,00 | 342,00 | 189,20 | 0,00 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 5,89 | 5,91 | 5,91 | 0,02 | 0,00 |  |
| холодное водоснабжение | тыс.руб. | 26,65 | 17,89 | 17,80 | -8,85 | -0,09 |  |
| цена | руб. /куб.м. | 16,33 | 16,38 | 16,33 | 0,00 | -0,05 |  |
| объём | тыс.куб.м | 1,63 | 1,09 | 1,09 | -0,54 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1966,07 | 2519,53 | 1849,40 | -116,67 | -670,13 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 1685,69 | 1942,50 | 1569,14 | -116,55 | -373,36 |  |
| прочее | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| концессионная плата | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| лизинговые платежи | тыс. руб. | 1587,58 | 1506,40 | 1506,40 | -81,18 | 0,00 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 98,11 | 436,10 | 62,74 | -35,37 | -373,36 | Расходы определены по договору аренды находящихся в федеральной собственности земельных участков от 29.07.2014 № 27/2014-44 в доле на регулируемый вид деятельности |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 280,38 | 577,03 | 280,26 | -0,12 | -296,77 |  |
| налог на имущество организаций | тыс. руб. | 258,02 | 534,98 | 258,02 | 0,00 | -276,96 | Налог на имущество рассчитан исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2020 год -11 728,29 тыс.руб. и налоговой ставки - 2,2 %. |
| земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 22,36 | 42,06 | 22,24 | -0,12 | -19,82 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 3677,06 | 4509,50 | 3860,67 | 183,61 | -648,83 | расходы рассчитаны с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1 |
| Расходы | тыс. руб. | 60849,87 | 73395,06 | 56050,52 | -4799,34 | -17344,53 |  |

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 44 597,75 тыс.руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 3 306,86 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 41 290,90 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | | Единица измерения | 2022 год, тыс.руб. | | | | | Комментарий к расчету экспертной группы |
| Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ |
| 1 | | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Текущие расходы | | | | тыс. руб. | 41842,50 | 60681,36 | 37430,23 | -4412,27 | -23251,13 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний |
| Операционные расходы | | | | тыс. руб. | 39283,29 | 57006,91 | 35010,58 | -4272,71 | -21996,33 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2022 год по Прогнозу - 1,043 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. Основание снижения: произведена корректировка операционных расходов в соответствии с формулой 3 методических указаний с учетом отклонения массы принятых ТКО и отклонения значений индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом |
| Производственные расходы, всего | | | | тыс. руб. | 35688,01 | 51789,53 | 31805,41 | -3882,61 | -19984,12 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | | тыс. руб. | 6039,20 | 8763,93 | 5389,51 | -649,68 | -3374,42 |  |
| сырье и материалы | | | | тыс. руб. | 360,73 | 523,49 | 321,93 | -38,81 | -201,56 |  |
| горюче-смазочные материалы | | | | тыс. руб. | 5678,47 | 8240,44 | 5067,59 | -610,88 | -3172,86 |  |
| материалы и малоценные основные средства | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | | шт. | 6,08 | 6,12 | 3,82 | -2,26 | -2,30 |  |
| общехозяйственные расходы | | | | тыс. руб. | 48,59 | 70,51 | 0,00 | -48,59 | -70,51 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | 27653,67 | 40130,30 | 24678,74 | -2974,93 | -15451,55 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | | тыс. руб. | 21223,08 | 30798,38 | 18939,94 | -2283,14 | -11858,44 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 0,00 | 9331,91 | 5738,80 | 5738,80 | -3593,11 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 0,00 | 76,00 | 46,90 | 46,90 | -29,10 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 23,27 | 33,77 | 33,65 | 10,38 | -0,12 |  |
| прочие производственные расходы | | | | тыс. руб. | 605,26 | 878,33 | 540,14 | -65,11 | -338,19 |  |
| расходы на амортизацию автотранспорта | | | | тыс. руб. | 1341,30 | 1946,46 | 1197,01 | -144,29 | -749,46 |  |
| Ремонтные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | 727,73 | 1056,06 | 649,44 | -78,29 | -406,62 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе | | | | тыс. руб. | 727,73 | 1056,06 | 649,44 | -78,29 | -406,62 |  |
| Фонд оплаты труда ремонтного персонала | | | | тыс. руб. | 558,50 | 810,48 | 498,42 | -60,08 | -312,06 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 169,23 | 245,58 | 151,02 | -18,20 | -94,56 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 2,00 | 2,00 | 1,23 | -0,77 | -0,77 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника ремонтного персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 23,27 | 33,77 | 33,65 | 10,38 | -0,12 |  |
| Административные расходы, в том числе | | | | тыс. руб. | 2867,56 | 4161,33 | 2555,74 | -311,82 | -1605,59 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг | | | | тыс. руб. | 732,77 | 1063,38 | 650,61 | -82,16 | -412,77 |  |
| услуги связи и интернет | | | | тыс. руб. | 74,20 | 107,68 | 65,88 | -8,32 | -41,80 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | тыс. руб. | 658,57 | 955,70 | 584,73 | -73,84 | -370,97 |  |
| расходы на обучение персонала | | | | тыс. руб. | 2,63 | 3,82 | 2,35 | -0,28 | -1,47 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 2132,16 | 3094,13 | 1902,78 | -229,37 | -1191,35 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | | тыс. руб. | 1636,34 | 2374,62 | 1460,31 | -176,03 | -914,31 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | | % | 0,303 | 0,30 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | тыс. руб. | 495,81 | 719,51 | 442,47 | -53,34 | -277,04 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | | чел. | 5,70 | 5,70 | 3,52 | -2,18 | -2,18 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | | тыс.руб./чел./мес. | 23,92 | 34,72 | 34,60 | 10,67 | -0,12 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | | тыс. руб. | 1399,88 | 2001,89 | 1230,56 | -169,33 | -771,34 |  |
| Электроэнергия | | | | тыс. руб. | 1386,48 | 1982,55 | 1217,63 | -168,85 | -764,92 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 и 2022 годы в размере 1,056 и 1,047. Основание снижения: п. 52 Основ ценообразования. |
| Объём покупной энергии | | | | тыс.кВт\*ч | 214,60 | 310,63 | 190,65 | -23,95 | -119,97 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | | | руб./кВт\*ч | 6,46 | 6,38 | 6,39 | -0,07 | 0,00 |  |
| холодное водоснабжение | | | | тыс.руб. | 13,40 | 19,34 | 12,93 | -0,48 | -6,42 |  |
| цена | | | | руб. /куб.м. | 17,48 | 17,48 | 17,23 | -0,24 | -0,25 |  |
| объём | | | | тыс.куб.м | 0,77 | 1,11 | 0,75 | -0,02 | -0,36 |  |
| Неподконтрольные расходы | | | | тыс. руб. | 1159,32 | 1672,55 | 1189,09 | 29,77 | -483,46 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 1143,91 | 1650,31 | 1167,05 | 23,14 | -483,26 |  |
| лизинговые платежи | | | | тыс. руб. | 1100,43 | 1587,58 | 1093,00 | -7,43 | -494,58 | Регулируемой организацией некорректно выполнен расчет по данной статье. Экспертной группой приняты расходы в размере 1093 тыс.руб. (амортизация барабанного грохота) исходя из принципа возмещения лизингодателю амортизации и других обязательных платежей в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования. |
| аренда земельных участков | | | | тыс. руб. | 43,48 | 62,73 | 74,05 | 30,57 | 11,32 | Расчет организацией выполнен некорректно. Расходы определены по договору аренды находящихся в федеральной собственности земельных участков от 29.07.2014 № 27/2014-44 в доле на регулируемый вид деятельности 12,28%. |
| иное | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | | тыс. руб. | 15,41 | 22,24 | 22,04 | 6,62 | -0,20 |  |
| налог на прибыль | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| налог на имущество организаций | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| земельный налог | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | | | | тыс. руб. | 15,41 | 22,24 | 22,04 | 6,62 | -0,20 | Расчет организацией выполнен некорректно. Расходы определены исходя из сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2020 год по 5 единицам транспортных средств (1. Мусоровоз МК-1412-13 на шасси ГАЗ-C41R13; 2. Погрузочно-уборочная машина-4853 (ПУМ); 3. Автомобиль- Самосвал с КМУ АСК-1К.1 (352101); 4. Фронтальный погрузчик SEM 636D; 5. Погрузчик CATERPILLAR 432Е) |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | | тыс. руб. | 2755,26 | 3860,67 | 3860,67 | 1105,41 | 0,00 | Расчет организацией выполнен некорректно. Экспертной группой расходы в размере 3860,67 тыс. рублей рассчитаны с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1 |
| Расходы | | | | тыс. руб. | 44597,75 | 64542,03 | 41290,90 | -3306,86 | -23251,13 |  |
|  | | | | | | | | | |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли. | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расчетная предпринимательская прибыль | 2229,89 | 3227,10 | 2064,54 | -165,34 | -1162,56 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования | | | | | | | | | |
| 6. Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных  из отходов по объектам обработки и размещения отходов. | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2022 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Доходы, полученные от продажи вторсырья | 15570,16 | 22548,38 | 7174,06 | -8396,10 | -15374,32 | Во втором полугодии 2022 года доходы от реализации ВМР не исключены из НВВ, оставаясь в распоряжении регулируемой организации согласно пункту 11 Методических указаний. Вместе с тем, в 1 полугодии 2022 года учтены доходы от реализации ВМР в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования). | | | | | | | | | |

7. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 39 042,56. руб., по расчету экспертной группы – 34 087,85 тыс.руб. отклонение составит – - 4 954,72 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: -11 132,90 тыс.руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов и отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов | -21996,33 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2022 году. |
| отклонение фактически достигнутого уровня приобретаемых энергетических ресурсов | -771,34 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической цены на электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 2022 годы в размере 1,056 и 1,047. |
| отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов | -483,46 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний. |
| отклонение фактически достигнутого уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 0,00 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| отклонение фактически достигнутого уровня доходов от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО от уровня неподконтрольных расходов | +15374,32 | учтены доходы от реализации ВМР в 1 полугодии 2022 года в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования) |
| Отклонение фактически достигнутого уровня предпринимательской прибыли | -1162,56 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования |
| ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации | 0,00 | Ввод и вывод объектов отсутствует |
| степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности | - 1177,47 | Учтена в расчете тарифа корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2019 года (п.50 Методических указаний) |
| Размер корректировки необходимой валовой выручки | 0 | Не заявлены |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | - 916,07 | Частично учтен избыток средств, полученный за 2020 год |
| Итого | -11132,90 |  |

Комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» применяющего общую систему налогообложения, предельные тарифы на обработку ТКО на 2022 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| 01.01.2022-30.06.2022 | 01.07.2022-31.12.2022 |
| Обработка ТКО | руб./тонна | 296,87 | 446,92 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 150,54 |

8. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 35500,72 | 43455,14 | 34087,85 | 96,02 | 78,44 |
| Текущие расходы | 57172,81 | 59294,73 | 37430,23 | 65,47 | 63,13 |
| Амортизация | 3677,06 | 3860,67 | 3860,67 | 104,99 | 100,00 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 3 042,49 | 3157,77 | 2064,54 | 67,86 | 65,38 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 28 391,64 | 22858,04 | 7174,06 | 25,27 | 31,39 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.11.2020 № 252-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Спецавтохозяйство Обнинск» на 2021-2023 годы»**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**56. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» на 2022 - 2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в связи с необходимостью утверждения предельных тарифов на захоронение ТКО и утверждения производственной программы представила предложение об установлении тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2022-2026 годы и расчет плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для захоронение ТКО (вх. от 31.08.2021 № 03/2927-21).

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» на 2022-2026 годы производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» на 2022-2026 год

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Общество с ограниченной ответственностью «Реммонтаж»  Адрес:249440, Калужская область, г. Киров, ул. Заводская, д.2  ОГРН 1064023008356  ИНН/КПП 4023008243/402301001 |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Соловьева Елена Васильевна  Финансовый директор  8(48456) 5-16-35 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес:248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д.45  Тел: 8(4842)715532 |
| Период реализации производственной программы | 2022-2026 |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.1.1. | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 26179,94 |
|  | Итого за 2022 год |  | 26179,94 |
| 2.1.2. | 2023 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 26791,26 |
|  | Итого за 2023 год |  | 26791,26 |
| 2.1.3. | 2024 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 27533,48 |
|  | Итого за 2024 год |  | 27533,48 |
| 2.1.4. | 2025 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 28297,61 |
|  | Итого за 2025 год |  | 28297,61 |
| 2.1.4. | 2026 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 29084,30 |
|  | Итого за 2026 год |  | 29084,30 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.2.1. | 2022 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2022 год | - | - |
| 2.2.2. | 2023 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2023 год | - | - |
| 2.2.3. | 2024 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2024 год | - | - |
| 2.2.3. | 2025 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2025 год | - | - |
| 2.2.3. | 2026 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2026 год | - | - |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | | тыс. тонн | 23,96 | 23,96 | 23,96 | 23,96 | 23,96 |
|  | | Планируемая масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 21,213 | 21,213 | 21,213 | 21,213 | 21,213 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | | | | | |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 21937,31 | 26878,63 | 31891,09 | 32693,43 | 33519,45 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки, захоронения твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 10 | 1,76 | -8,24 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. | Масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 51,00 | 23,475 | -27,525 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 36,00 | 23,96 | -12,04 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Перемещение разгруженных твердых коммунальных отходов на рабочую карту. Уплотнение отходов, уложенных на рабочей карте (бульдозер, экскаватор-погрузчик, трактор) - расходы на горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 4920,26 | 2330,03 | -2590,23 |
| 2.2. | Приобретение сырья и материалов | тыс. руб. | 1220,69 | 1454,90 | +234,21 |
| 2.3. | Проведение ремонта транспортных средств и приобретение запасных частей | тыс. руб. | 703,73 | 1129,99 | +426,26 |
| 2.4. | Проведение экологического и производственного мониторинга:  исследование состояния подземных вод;  исследование состояния поверхностных вод; исследование состояния почв;  исследование состояния воздушной среды (атмосферного воздуха);  радиометрические наблюдения;  исследования внешнего звука (мониторинг шумового загрязнения) | тыс. руб. | 199,64 | 196,91 | -2,73 |
| 2.5. | Итого: | тыс. руб. | 7044,32 | 5111,83 | -1932,49 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. |  |  |  |
| 3.1. | Наименование мероприятия | тыс. руб. | - | - | - |
| 3.2. | Итого: | тыс. руб. | - | - | - |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 44628,73 | 28293,72 | -16335,01 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» на 2022 - 2026 годы**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**57. Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» на 2022-2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1064023008356 |
| ИНН | 4023008243 |
| КПП | 402301001 |
| Руководитель организации | Закирьянов Радик Ахнафович |
| Юридический адрес организации | 249440, Калужская область, г. Киров, пл. Заводская, д. 2 |
| Почтовый адрес организации | 249440, Калужская область, г. Киров, пл. Заводская, д. 2 |

Организация представила в министерство предложение, для установления предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы (вх. от 31.08.2021 № 03/2927-21):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| 01.01.- 30.06.  2022 | 01.07.-31.12.  2022 | 01.01.- 30.06.  2023 | 01.07.-31.12.  2023 | 01.01.- 30.06.  2024 | 01.07.-31.12.  2024 | 01.01.-30.06  2025 | 01.07.-31.12.  2025 | 01.01.-30.06.  2026 | 01.07.-31.12.  2026 | |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 902,05 | 1794,85 | 1794,85 | 1821,48 | 1821,48 | 1848,05 | 1848,05 | 1876,39 | 1876,39 | 1904,37 | |

Приказом министерства от 10.12.2018 № 348-РК (в ред. Приказов министерства от 13.06.2019 № 44-РК, от 25.11.2019 № 262-РК, от 27.11.2020 № 249-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019-2021 для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2019 по 31.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 876,35 | 758,98 | 758,98 | 875,77 | 875,77 | 902,05 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч./м3) |
| * 1. По объекту размещения отходов, расположенному по адрес: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский | | | | |
| захоронение твердых коммунальных  отходов | 2019 | 46718,72 | - | 3,69 |
| 2020 | - | 1 | 3,69 |
| 2021 | - | 1 | 3,69 |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. При применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, устанавливаемых на срок не менее чем на 5 лет.

В настоящем экспертном заключении описание производится, в основном, по показателям 2022 года, так как данный период является базовым и расчет производится методом экономически обоснованных расходов, на 2023-2026 годы тарифы рассчитываются с учетом индексов, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых объемов расходов по статьям затрат.

Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: обработка ТКО, захоронение ТКО.

. Организация осуществляет также нерегулируемые виды деятельности в том числе, захоронение производственных отходов. В соответствии с учетной политикой расходы, распределены между видами деятельности в следующем порядке:

- пропорционально количеству поступающих на полигон ТКО твердых коммунальных отходов и производственных отходов;

- пропорционально численности работающих на полигоне;

- пропорционально численности подразделения «Захоронение ПО и ТКО».

В соответствии с учетной политикой организации распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально удельному весу фонда оплаты труда основных производственных рабочих

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022-2026 годы (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 |  |  |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Емкость на начало года, тыс. тонн | 85,14 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Мощность, тыс. тонн | 60 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Завезено отходов, тыс. тонн | 50,39 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 34,75 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Тариф, руб./тонна | 1471 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 213158 |
| Полигон | Полигон ООО "Реммонтаж" Кировский район | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 |  |  |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Мощность, тыс. тонн | 65 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Завезено отходов, тыс. тонн | 55,99 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Тариф, руб./тонна | 534 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Масса ВМР, тыс. тонн | 5,60 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Масса на компостирование, тыс. тонн | 0,00 |
| Сортировка | Сортировка ООО "Реммонтаж" | Юго-Западная зона | 54.099601, 34.369828 | Масса RDF, тыс. тонн | 0,00 |

Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 30.08.2021 № 1.

Услуги по захоронению твердых коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 08.08.2018 № 040-00055 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

По производственному комплексу по обработке и захоронению отходов 4-5 классов опасности организацией представлена выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости.

Земельные участки находятся в аренде. Земельный участок для утилизации и обработки бытовых и производственных отходов согласно договору с МО «Город Киров и Кировский район» от 31.10.2006 № 1200 на срок до 31.10.2017. В соответствии с письмом администрации муниципального района «Город Киров и Кировский район» не имеется возражений со стороны арендодателя и в этой связи договор считается возобновленным на неопределенный срок. Земельный участок для строительства и завода по утилизации и переработки бытовых и производственных отходов согласно договору с МО «Город Киров и Кировский район» от 06.09.2007 № 1521 на срок до 06.09.2056.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 54,60 | 23,96 | -30,64 | - |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 36,00 | 23,96 | -12,04 |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 51,00 | 0,00 | -51,00 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 23,92 | 23,96 | +0,04 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса обработки, захоронения ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно. |
| Масса обработки ТКО | тыс. тонн | 23,92 | 23,96 | +0,04 |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 23,60 | 21,21 | -2,39 |

1. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед. изм. | 2020 год | | | | 2022 год | | |
| план | факт | | откл. | Организация | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | | % | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | | шт. на га. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | | 10 | 1,76 | -8,24 | | 1,34 | 1,34 | 0 |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
| план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 51085,51 | 28348,33 | 28348,33 | -22737,18 | 0,00 |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 45150,66 | 26450,47 | 26450,47 | -18700,19 | 0,00 |  |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 37652,06 | 19903,37 | 19903,37 | -17748,69 | 0,00 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 6769,58 | 4010,17 | 4010,17 | -2759,41 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 1218,31 | 1454,9 | 1454,9 | 236,60 | 0,00 |  |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 4910,64 | 2330,03 | 2330,03 | -2580,61 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 640,64 | 225,24 | 225,24 | -415,40 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 5,74 | 7,00 | 7,00 | 1,26 | 0,00 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 676,10 | 344,90 | 344,90 | -331,20 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 28692,52 | 12420,17 | 12420,17 | -16272,35 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 22020,36 | 10001,37 | 10001,37 | -12018,99 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 6672,17 | 2418,80 | 2418,80 | -4253,37 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 72,69 | 33 | 33 | -39,69 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 25,25 | 25,26 | 25,26 | 0,01 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 1322,86 | 2847,97 | 2847,97 | 1525,11 | 0,00 |  |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 191,00 | 280,16 | 280,16 | 89,16 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 7498,60 | 6547,10 | 6547,10 | -951,50 | 0,00 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 965,27 | 966,32 | 966,32 | 1,05 | 0,00 |  |
| информационные услуги | тыс. руб. | 965,27 | 966,32 | 966,32 | 1,05 | 0,00 |  |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 3473,62 | 3096,73 | 3096,73 | -376,89 | 0,00 |  |
| расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 52,00 | 1,92 | 1,92 | -50,08 | 0,00 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 8,83 | 27,75 | 27,75 | 18,92 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 2998,87 | 2454,38 | 2454,38 | -544,49 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 2301,51 | 2029,41 | 2029,41 | -272,10 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 697,36 | 424,97 | 424,97 | -272,39 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 5,85 | 4 | 4 | -1,85 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 32,77 | 42,28 | 42,28 | 9,51 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 1298,59 | 327,88 | 327,88 | -970,71 | 0,00 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 1298,59 | 327,88 | 327,88 | -970,71 | 0,00 |  |
| Объём покупной энергии | тыс.кВт\*ч | 201,47 | 46,28 | 46,28 | -155,19 | 0,00 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 6,4456 | 7,08 | 7,08 | 0,64 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 4636,26 | 1569,98 | 1569,98 | -3066,28 | 0,00 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 111,12 | 166,86 | 166,86 | 55,74 | 0,00 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 111,12 | 166,86 | 166,86 | 55,74 | 0,00 |  |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 1443,80 | 589,46 | 589,46 | -854,34 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 1443 | 588,66 | 588,66 | -854,34 | 0,00 |  |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 3081,34 | 813,66 | 813,66 | -2267,68 | 0,00 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 1827,17 | 2143,09 | 2143,09 | 315,92 | 0,00 |  |
| Расходы | тыс. руб. | 52912,68 | 30491,42 | 30491,42 | -22421,26 | 0,00 |  |

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 36 633,17 тыс.руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 7 575,69 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 29 057,48 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | Регулируемая организация | Экспертная группа | Откл | Комментарий |
|  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 34870,45 | 26179,94 | -8690,51 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 32284,49 | 24233,06 | -8051,43 | Определены в соответствии с пунктом 29 Методических указаний |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 24677,00 | 21051,94 | -3625,06 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 3535,78 | 3535,78 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 577,75 | 577,75 | 0,00 | Экспертной группой приняты расходы по предложению регулируемой организации на основании договора поставки № 20-10-2020 от 20.10.2020 с ИП Закирьянов Айрат Радикович на приобретение гравия и песка на посыпку временных дорог на полигоне в доле на регулируемый вид деятельности. |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 2687,74 | 2687,74 | 0,00 | Экспертной группой приняты расходы по предложению регулируемой организации исходя из потребностей топлива и ГСМ на 7 ед. транспортных средств и цены приобретения бензина, дизеля - 48,61 руб./л., в доле на регулируемый вид деятельности. |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 270,29 | 270,29 | 0,00 | Экспертной группой приняты расходы по предложению регулируемой организации исходя из расчета потребностей в специнвентаре, материалов для упаковки вторсырья и канцоваров на основании товарных чеков, товарных накладных в доле на регулируемый вид деятельности. |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 7,00 | 7,00 | 0,00 |  |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 525,04 | 302,53 | -222,51 | По расчету регулируемой организации: включены расходы исходя из расчета потребностей на услуги по перемещению грунта с учетом договоров оказания транспортных услуг с Иваниным А.П. По расчету экспертной группы: приняты фактические расходы за 2020 год с соответствии с договорами оказания транспортных услуг с ИП Рябцев с учетом ИПЦ на 2021год и на 2022 год - 4,3 % по Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 16792,54 | 15105,34 | -1687,20 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 12887,60 | 11592,74 | -1294,86 | По расчету регулируемой организации: расходы на ФОТ основного производственного персонала рассчитаны в соответствии со штатным расписанием исходя из планируемой численности на регулируемый вид деятельности 34,73 чел. и средней з/п - 30,92 тыс.руб. на 1 чел. в месяц. По расчету экспертной группы: расходы на ФОТ основного производственного персонала рассчитаны исходя из фактической численности на регулируемый вид деятельности 31,24 чел. и средней з/п 30,92 тыс.руб. на 1 чел. в месяц. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 22.12.2020 № 434-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2). |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 3904,94 | 3512,60 | -392,34 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 34,73 | 31,24 | -3,49 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 30,92 | 30,92 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 2813,13 | 2108,30 | -704,83 | По расчету регулируемой организации: включены расходы в размере 2813,13 тыс.руб., в том числе расходы на охрану труда - 356,37 тыс.руб., расходы на лабораторные и иные измерения - 172,87 тыс.руб., расходы на увлажнение полигона - 22,79 тыс.руб., расходы на текущий ремонт транспорта - 685,62 тыс.руб., прочие расходы - 1575,48 тыс.руб. По расчету экспертной группы: приняты расходы в размере 2108,30 тыс.руб., в том числе расходы на охрану труда - 323,63 тыс.руб., расходы на лабораторные и другие измерения - 126,75тыс.руб., расходы на увлажнение полигона - 23,77 тыс.руб., на текущий ремонт транспорта - 685,62 тыс.руб., прочие расходы - 948,53 тыс.руб. Расходы на амортизацию бытовки металлической, виброплита ЗУБР 3ВПБ-20, трансформатор ТМГ-100/1, площадки по обработке КГО, технологической площадки, контейнеров для мусора перенесены в статью "Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов". Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования. |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 1010,51 | 0,00 | -1010,51 | По расчету регулируемой организации: расходы на амортизационные отчисления на трактор "БЕЛАРУС-320.4", МУСОРОВОЗ МК-1561-13. По расчету экспертной группы: расходы перенесены в статью "Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов" |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 7607,49 | 3181,12 | -4426,36 | Определены в соответствии с пунктом 19 Методических указаний |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг | тыс. руб. | 1115,28 | 293,16 | -822,12 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 37,39 | 34,17 | -3,22 | По расчету регулируемой организации: включены расходы по договорам на оказание услуг связи и интернета с ООО "Оптические Кабельные Сети" и ПАО "Ростелеком" согласно оборотам счета 60 за 1 полугодие 2021 в доле на регулируемый вид деятельности - 43,86%. По расчету экспертной группы: приняты расходы по договорам на оказание услуг связи и интернета с ООО "Оптические Кабельные Сети" и ПАО "Ростелеком" согласно оборотам счета 60 за 7 месяцев 2021 в доле на регулируемый вид деятельности - 40,486% с учетом ИПЦ 4,3% по Прогнозу на 2022 год. |
| юридические услуги | тыс. руб. | 105,26 | 0,00 | -105,26 | По расчету регулируемой организации: 105,26 тыс.руб. за юридические услуги. По расчету экспертной группы: исключены расходы на юр. услуги в связи с отсутствием обосновывающих материалов. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования. |
| аудиторские услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| информационные услуги | тыс. руб. | 972,63 | 258,99 | -713,64 | По расчету регулируемой организации: включены 972,63 тыс.руб. - плановые расходы в доле на регулируемый вид деятельности - 43,86%. По расчету экспертной группы: приняты расходы в размере 258,99 тыс.руб. исходя из фактических расходов в 2021 году с учетом ИПЦ 4,3% по Прогнозу в доле на регулируемый вид деятельности - 40,486%.Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования. |
| арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 3235,29 | 191,55 | -3043,74 | По расчету регулируемой организации: включены расходы на аренду офиса-207,51 тыс.руб. в доле на регулируемый вид деятельности 43,86%, а также аренда транспорта (бульдозер Т-170 М1 Б.01, трактор МТЗ 80, бульдозер ДЗ 171, мусоровоз, экскаватор-погрузчик) и аренда оборудования -3027,78 тыс.руб. По расчету экспертной группы: приняты расходы на аренду офиса - 191,55 тыс.руб. согласно договору с ООО "Желдормаш"(проведение закупки) в доле на регулируемый вид деятельности - 40,486%.Расходы на аренду транспорта и оборудования перенесены в статью "Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов", т.к. относятся к объектам, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО и регулируются исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и других обязательных платежей в соответствии с пунктом 35 Основ ценообразования. |
| расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 37,90 | 0,00 | -37,90 |  |
| расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 40,70 | 18,57 | -22,13 | По расчету регулируемой организации: включены плановые расходы на обучение по охране труда, участие в семинарах и конференциях в размере 40,70 тыс.руб. в доле на регулируемый вид деятельности - 43,86%. По расчету экспертной группы: приняты расходы в размере 18,57 тыс.руб. исходя из фактических расходов по статье в 2021 году с учетом ИПЦ по Прогнозу на 2022 год-4,3% в доле на регулируемый вид деятельности - 40,486%. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 3178,32 | 2677,84 | -500,47 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 2439,23 | 2055,14 | -384,09 | По расчету регулируемой организации: расходы на ФОТ административно-управленческого персонала рассчитаны исходя из численности 4,38 чел. (в доле на регулируемый вид деятельности - 43,86%) и средней з/п - 46,41 тыс.руб. на 1 чел . в месяц. По расчету экспертной группы: приняты расходы на ФОТ административно-управленческого персонала исходя из численности 4,05 чел. (в доле на регулируемый вид деятельности - 40,486%) и средней з/п - 42,30 тыс.руб на уровне средней з/п в Калужской области по сведениям Росстата за январь-июль 2021года с учетом ИПЦ по Прогнозу на 2022 год - 4,3%. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,303 | 0,303 | 0,00 | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 22.12.2020 № 434-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3 %, в том числе 0,3 % в соотв. с классом профессионального риска - 2). |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 739,09 | 622,71 | -116,38 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 4,38 | 4,05 | -0,33 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 46,41 | 42,30 | -4,11 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 964,76 | 329,74 | -635,02 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 964,76 | 329,74 | -635,02 | Расходы определены исходя из планового объема покупной энергии 51,63 тыс.кВт.\*ч рассчитанного из факта за 7 мес. 2021 года и плановой цены - 6,39 руб./кВт\*ч рассчитанной исходя из фактической цены за 7 месяцев 2021 года с учетом роста на 2022 год - 1,047. Основание снижения: п. 52 Основ ценообразования. |
| Объём покупной энергии | тыс.кВт\*ч | 121,20 | 51,63 | -69,57 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 7,96 | 6,39 | -1,57 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1621,20 | 1617,13 | -4,07 | Определены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 155,80 | 155,80 | 0,00 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 155,80 | 155,80 | 0,00 | Расходы определены по договору аренды земельного участка № 1521 от 06.09.2007 и по договору аренды земельного участка № 1200 от 31.10.2006. |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 651,82 | 651,81 | -0,01 |  |
| налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| налог на имущество организаций | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| земельный налог | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 4,82 | 4,81 | -0,01 | Расходы определены исходя из сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2020 год по 3 единицам транспортных средств (1. Мусоровоз МК-1561-13; 2. Трактор Беларус 320.4; 3. ВАЗ 21041-30) |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 647,00 | 647,00 | 0,00 | Налог при применении УСН рассчитан в размере 6% от доходов. Уменьшен на 50% в соответствии с п. 3.1 ст. 346.21 НК РФ |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 813,58 | 809,52 | -4,06 | Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду приняты на основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год. |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 1762,72 | 2877,54 | 1114,82 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования. Расходы на амортизацию бытовки металлической, виброплита ЗУБР 3ВПБ-20, трансформатор ТМГ-100/1, площадки по обработке КГО, технологической площадки, контейнеров для мусора - 104,31 тыс.руб. перенесены из статьи "Прочие производственные расходы", расходы на амортизацию трактора "Беларус-320.4" и мусоровоза МК-1561-13 - 1010,51 тыс.руб. перенесены из статьи "Расходы на амортизацию автотранспорта". |
| Расходы | тыс. руб. | 36633,17 | 29057,48 | -7575,69 |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли. | | | | | |
| Статьи затрат | Данные организации | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Комментарий |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 1790,98 | 1412,40 | -378,58 | 5 % от расходов исходя из пункта 39 Основ ценообразования |
| 6. Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных  из отходов по объектам обработки и размещения отходов. | | | | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | Данные организации | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Комментарий | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | Доходы, полученные от продажи вторсырья | 7353,19 | 3559,33 | -3793,86 | Во втором полугодии 2022 года доходы от реализации ВМР не исключены из НВВ, оставаясь в распоряжении регулируемой организации согласно пункту 11 Методических указаний. Вместе с тем, в 1 полугодии 2022 года учтены доходы от реализации ВМР в виду необходимости соблюдения непревышения величины тарифов без учета НДС в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета НДС во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (п. 7 Основ ценообразования). | | | | | | |

7. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году по расчету организации составит 30 572,84 тыс. руб., в том числе учтена корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении показателей эффективности – 498,12 тыс.руб. По расчету экспертной группы необходимая валовая выручка составит 21 937,31 тыс.руб., в том числе, учтена корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при недостижении показателей эффективности – 1480,22 тыс.руб., а также частично учтен избыток средств, полученный за 2020 год – 3493,02 тыс.руб. Отклонение составит – - 8 635,53 тыс.руб.

8. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации).

Экспертная группа предлагает установить для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж» долгосрочные параметры регулирования на 2022-2026 годы в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\тонна) |
| захоронение ТКО | 2022 | 24471,10 | - | 2,15 |
| 2023 |  | 1 | 2,15 |
| 2024 |  | 1 | 2,15 |
| 2025 |  | 1 | 2,15 |
| 2026 |  | 1 | 2,15 |

Комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж», применяющего упрощенную систему налогообложения, долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2022-2026 годы в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
|  |  | 01.01.- 30.06.  2022 | 01.07.-31.12.  2022 | 01.01.- 30.06.  2023 | 01.07.-31.12.  2023 | 01.01.- 30.06.  2024 | 01.07.-31.12.  2024 | 01.01.-30.06  2025 | 01.07.-31.12.  2025 | 01.01.-30.06.  2026 | 01.07.-31.12.  2026 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 902,05 | 929,11 | 929,11 | 1314,51 | 1314,51 | 1347,51 | 1347,51 | 1381,49 | 1381,49 | 1416,46 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 103 | 100 | 141,48 | 100 | 102,51 | 100 | 102,52 | 100 | 102,53 |

9. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 44628,73 | 49502,43 | 21937,31 | 49,16 | 44,32 |
| Текущие расходы | 51085,51 | 51656,37 | 26179,94 | 51,25 | 50,68 |
| Амортизация | 1827,17 | 1836,15 | 2877,54 | 157,49 | 156,72 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 2491,31 | 2674,63 | 1412,40 | 56,69 | 52,81 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 10656,00 | 5668,48 | 3559,33 | 33,40 | 62,79 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1.Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года предложенные долгосрочные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2022-2026 годы с календарной разбивкой;

2. Установить на 2022 - 2026 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования тарифов для общества с ограниченной ответственностью «Реммонтаж», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**58. Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2022 - 2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в связи с необходимостью утверждения предельных тарифов на захоронение ТКО и утверждения производственной программы представила предложение об установлении тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы, в том числе проект производственной программы в области обращения с ТКО на 2022-2026 годы и расчет плановых значений показателей эффективности объектов, используемых для захоронение ТКО (вх. от 31.08.2021 № 03/2916-21).

Проект производственной программы разрабатывается регулируемой организацией и утверждается министерством в соответствии с требованиями, предусмотренными:

- Федеральным законом от № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановыми и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

- постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

Комиссии предлагается по результатам рассмотрения проекта производственной программы в области обращения с ТКО утвердить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2022-2026 годы производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в области обращения с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2022-2026 годы

Раздел I.

Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации и адрес местонахождения | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство»  Адрес:2496710, Калужская область, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, д.14  ОГРН 1104023000201  ИНН/КПП 4016003572/401601001 |
| Ответственное лицо (ФИО, должность, контактный телефон) | Тимашенков Юрий Алексеевич  Директор  8(48455)2-13-90 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение, контактный телефон ответственного лица | Министерство конкурентной политики Калужской области  Адрес:248001, г. Калуга, ул. Плеханова, д.45  Тел: 8(4842)715532 |
| Период реализации производственной программы | 2022-2026 |

Раздел II.

Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятий | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 2.1. Текущая эксплуатация объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.1.1. | 2022 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 2402,10 |
|  | Итого за 2022 год |  | 2402,10 |
| 2.1.2. | 2023 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 2464,65 |
|  | Итого за 2023 год |  | 2464,65 |
| 2.1.3. | 2024 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 2528,64 |
|  | Итого за 2024 год |  | 2528,64 |
| 2.1.4. | 2025 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 2594,53 |
|  | Итого за 2025 год |  | 2594,53 |
| 2.1.4. | 2026 год |  |  |
|  | Текущая эксплуатация объектов | Ежемесячно в течение года | 2662,37 |
|  | Итого за 2026 год |  | 2662,37 |
| 2.2. Текущий и (или) капитальный ремонт объектов | | | |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | |
| 2.2.1. | 2022 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2022 год | - | - |
| 2.2.2. | 2023 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2023 год | - | - |
| 2.2.3. | 2024 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2024 год | - | - |
| 2.2.3. | 2025 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2025 год | - | - |
| 2.2.3. | 2026 год | - | - |
|  | Наименование мероприятия | - | - |
|  | Итого за 2026 год | - | - |

Раздел III.

Планируемый объем обрабатываемых, обезвреживаемых и захораниваемых твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Планируемая масса обработки твердых коммунальных отходов | | тыс. тонн | - | - | - | - | - |
|  | | Планируемая масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |

Раздел IV.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Вид регулируемой деятельности (обработка, захоронение твердых коммунальных отходов) | | | | | | | |
|  | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 2482,75 | 2545,30 | 2609,29 | 2675,18 | 2743,02 |

Раздел V.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

5.1. Фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Значения показателей эффективности объектов обработки, захоронения твердых коммунальных отходов |  |  |  |  |
| 1.1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 0 | 0 | 0 |

5.2. Плановые значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Обработка твердых коммунальных отходов | |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел VI.

Отчет об исполнении производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | План 2020 года | Факт 2020 года | Отклонение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. | Масса захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 4,66 | 2,28 | -2,38 |
| 1.2. | Масса обработки твердых коммунальных отходов | тыс. тонн | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Перечень мероприятий по текущей эксплуатации объектов: |  |  |  |  |
| 2.1. | Проведение лабораторно-инструментальных исследований на полигоне | тыс. руб. | 25,122 | 29,23 | +4,108 |
| 2.2. | Проведение экологического мониторинга источников негативного воздействия на атмосферный воздух, поверхностные водные объекты, почву | тыс. руб. | 104,51 | 109,22 | +4,71 |
| 2.3. | Ремонтные работы бульдозера | тыс. руб. | 252,94 | 0 | -252,94 |
| 2.4. | Итого: | тыс. руб. | 382,572 | 138,45 | -244,122 |
| 3. | Перечень мероприятий по текущему и (или) капитальному ремонту объектов | тыс. руб. |  |  |  |
| 3.1. | Наименование мероприятия | тыс. руб. | - | - | - |
| 3.2. | Итого: | тыс. руб. | - | - | - |
| 4. | Сумма финансовых потребностей в год | тыс. руб. | 4848,19 | 2898,62 | -1949,57 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2022 - 2026 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**59. Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2022-2026 годы.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | Муниципальное унитарное предприятие |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1104023000201 |
| ИНН | 4016003572 |
| КПП | 401601001 |
| Руководитель организации | Тимашенков Юрий Алексеевич |
| Юридический адрес организации | 249610, Калужская область, Спас - Деменский район, г. Спас - Деменск, пер. Школьный, д. 14 |
| Почтовый адрес организации | 249610, Калужская область, Спас - Деменский район, г. Спас - Деменск, пер. Школьный, д. 14 |

Организация представила в министерство предложение, для установления предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы (вх. от 31.08.2021, 07.09.2021 № 03/2916-21):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| 01.01.- 30.06.  2022 | 01.07.-31.12.  2022 | 01.01.- 30.06.  2023 | 01.07.-31.12.  2023 | 01.01.- 30.06.  2024 | 01.07.-31.12.  2024 | 01.01.-30.06  2025 | 01.07.-31.12.  2025 | 01.01.-30.06.  2026 | 01.07.-31.12.  2026 | |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1075,32 | 1807,11 | 1807,11 | 1822,29 | 1822,29 | 1844,55 | 1844,55 | 1867,46 | 1867,46 | 1891,05 | |

Приказом министерства от 10.12.2018 № 366-РК (в ред. приказов министерства от 13.06.2019 № 43-РК, от 25.11.2019 № 259-РК, от 07.12.2020 № 304-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019-2021 для организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2019 по 31.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1150,51 | 1031,41 | 1031,41 | 1049,36 | 1049,36 | 1075,32 |

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для организации, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч./м3) |
| * 1. По объекту размещения отходов, расположенному по адрес: Калужская область, Козельский район, г. Сосенский | | | | |
| захоронение твердых коммунальных  отходов | 2019 | 4278,09 | - | - |
| 2020 | - | 1 | - |
| 2021 | - | 1 | - |

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ об отходах производства и потребления» и постановлением Правительства от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», другими нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере государственного регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами.

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. При применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов, устанавливаемых на срок не менее чем на 5 лет.

В настоящем экспертном заключении описание производится, в основном, по показателям 2022 года, так как данный период является базовым и расчет производится методом экономически обоснованных расходов, на 2023-2026 годы тарифы рассчитываются с учетом индексов, определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Расчет произведен из годовых объемов (массы) ТКО и годовых объемов расходов по статьям затрат.

Организация осуществляет следующие регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО: захоронение ТКО.

В соответствии с учетной политикой организации распределение общехозяйственных расходов производится пропорционально выручке (дохода).

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2022-2026 годы (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы | | | | |  |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2022 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 |  |  |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Емкость на начало года, тыс. тонн | 8,10 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Мощность, тыс. тонн | 6 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Завезено отходов, тыс. тонн | 3,66 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 4,44 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Тариф, руб./тонна | 1178 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |

Организация оказывает услуги по обращению с ТКО по договору на оказание услуг в области обращения с ТКО с государственным предприятием Калужской области «Калужский региональный экологический оператор» от 30.08.2021 № 2.

Услуги по захоронению коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 23.12.2015 № 040-00056 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Объекты недвижимости, используемые для осуществления регулируемой деятельности, находятся у организации на праве хозяйственного ведения согласно свидетельству о государственной регистрации права от 04.08.2010 серия 40 КЛ № 009496. Земельный участок находится в аренде согласно договору с Администрацией МР «Спас - Деменский район» от 26.10.2020 № 287 на срок до 23.10.2030 года.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы.

Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует.

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на представленных организацией данных.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2020 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 4,66 | 2,28 | -2,38 | - |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 4,66 | 2,28 | -2,38 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2022 | 2022 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 2,07 | 2,28 | +0,21 | Масса ТКО, принятых на объект, и масса захоронения ТКО определена с учетом пункта 18 Основ ценообразования на основании фактических данных о массе ТКО за отчетный год. В связи с тем, что территориальная схема обращения с ТКО содержит изменение направлений потоков транспортирования отходов на объекты по обработке и захоронению ТКО, применение динамики за последние три года нецелесообразно |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 2,07 | 2,28 | +0,21 |

1. Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | | Ед. изм. | 2020 год | | | | 2022 год | | |
| план | факт | | откл. | Организация | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | | % | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | | шт. на га. | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 33. | Доля твердых коммунальных отходов, направленных на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку | % | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 |

3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования.

| Индексы | 2022 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,047 |
| Индекс потребительских цен | 1,043 |

4. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2020 год | | | | | Комментарий |
| план | факт по данным организации | факт, принятый органом регулирования | откл. от плана | откл. от факта организации |  |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 4767,54 | 2469,65 | 2460,87 | -2306,67 | -8,78 |  |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4287,17 | 2167,20 | 2153,86 | -2133,31 | -13,35 |  |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 4098,54 | 1934,67 | 1934,67 | -2163,87 | 0,00 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 1823,46 | 631,67 | 631,67 | -1191,79 | 0,00 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 38,79 | 22,47 | 22,47 | -16,32 | 0,00 |  |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 1763,92 | 608,25 | 608,25 | -1155,67 | 0,00 |  |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 20,75 | 0,95 | 0,95 | -19,80 | 0,00 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 0,00 | 0,00 |  |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 8,93 | 0,00 | 0,00 | -8,93 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 1841,15 | 1054,81 | 1054,81 | -786,34 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1406,53 | 805,81 | 805,81 | -600,72 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 434,62 | 249,00 | 249,00 | -185,62 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 6,94 | 5,50 | 5,50 | -1,44 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 16,89 | 12,21 | 12,21 | -4,68 | 0,00 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 425,00 | 248,19 | 248,19 | -176,81 | 0,00 |  |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 188,63 | 232,54 | 219,19 | 30,56 | -13,35 |  |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 15,10 | 30,69 | 17,34 | 2,24 | -13,35 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 15,10 | 30,69 | 17,34 | 2,24 | -13,35 |  |
| Прочие административные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 173,53 | 201,85 | 201,85 | 28,32 | 0,00 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 132,57 | 154,20 | 154,20 | 21,63 | 0,00 |  |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,00 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 40,96 | 47,65 | 47,65 | 6,69 | 0,00 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,00 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 27,62 | 32,13 | 32,13 | 4,51 | 0,00 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Объём покупной энергии | тыс.кВт\*ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Тариф на электроэнергию и мощность | руб./кВт\*ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 480,37 | 302,45 | 307,01 | -173,36 | 4,57 |  |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 35,95 | 26,86 | 26,86 | -9,09 | 0,00 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 35,95 | 26,86 | 26,86 | -9,09 | 0,00 |  |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 163,39 | 73,54 | 78,60 | -84,79 | 5,06 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 2,16 | 0,00 | 0,00 | -2,16 | 0,00 |  |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 161,23 | 73,54 | 78,60 | -82,63 | 5,06 |  |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 281,03 | 202,04 | 201,55 | -79,48 | -0,49 |  |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 80,65 | 428,97 | 80,65 | 0,00 | -348,32 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования. Исключена амортизация полигона, т.к. объект находится в хозяйственном ведении. |
| Расходы | тыс. руб. | 4848,19 | 2898,62 | 2541,52 | -2306,67 | -357,10 |  |

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составят 3 005,39 тыс.руб.

Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 16 Основ ценообразования с учетом п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО.

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на -522,64 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 2 482,75 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | Регулируемая организация | Экспертная группа | Откл | Комментарий |
|  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 2576,42 | 2402,10 | -174,32 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 2280,87 | 2099,33 | -181,54 | Определены в соответствии с пунктом 29 Методических указаний |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 2034,04 | 1898,41 | -135,64 |  |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 602,59 | 480,56 | -122,03 |  |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 23,33 | 24,84 | 1,51 | Расчет организацией выполнен некорректно. Экспертной группой приняты расходы исходя из фактических затрат в 2020 году на приобретение строительного песка, необходимого для устройства изолирующих слоев на полигоне с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы в размере 6% и 4,3% по Прогнозу. |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 576,99 | 455,72 | -121,27 | Экспертной группой приняты расходы исходя из потребностей топлива и ГСМ на 2 ед. техники и цены приобретения бензина, дизеля - 47,80 руб./л. с учетом ИПЦ 4,3% по Прогнозу на 2022 год. |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 2,27 | 0,00 | -2,27 |  |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 1,59 | 2,00 | 0,41 |  |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 1148,87 | 1154,41 | 5,54 |  |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 877,67 | 881,90 | 4,23 | Расчет организацией выполнен некорректно. Расходы на ФОТ основного производственного персонала приняты в соответствии со штатным расписанием и исходя из фактической численности на регулируемый вид деятельности 4,5 чел. и средней з/п 16,33 тыс.руб. на 1 чел. в месяц с учетом ИПЦ 4,3% по Прогнозу на 2022 год. |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 271,20 | 272,51 | 1,31 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 4,50 | 4,50 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 16,25 | 16,33 | 0,08 |  |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 282,58 | 263,44 | -19,14 | Расходы определены исходя из договора № 39/21 от 13.01.2021 с ФГБУ "ЦЛАТИ по ЦФО" - 109,225 тыс.руб., договора № 70 от 28.01.2021 с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Калужской области в Кировском районе" - 28,586 тыс.руб., договора № 54 от 15.03.2021 с ООО "Эколог" - 86 тыс.руб., договора № 21/104 от 22.03.2021 с ФБУ "Калужский ЦСМ" - 26,388 тыс.руб. а также расходы на запчасти - 13,239 тыс.руб.(оборот счета 10.05. за 1 полугодие 2021). Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 246,83 | 200,92 | -45,91 | Определены в соответствии с пунктом 19 Методических указаний |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских , консультационных услуг | тыс. руб. | 15,86 | 15,57 | -0,29 |  |
| услуги связи и интернет | тыс. руб. | 15,86 | 3,16 | -12,70 | Расчет организацией выполнен некорректно. Приняты фактические расходы на услуги связи согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2020 год в доле на регулируемый вид деятельности - 3,39% с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы в размере 6% и 4,3% по Прогнозу. Расходы на юридические услуги в размере 6,10 тыс.руб. перенесены в статью "Юридические услуги". Расходы на услуги по инфармационно-технологическому сопровождению и обслуживанию программного обеспечения в размере 6,31 тыс.руб. перенесены в статью "Консультационные услуги". |
| юридические услуги | тыс. руб. | 0,00 | 6,10 | 6,10 | Приняты фактические расходы на оказание юридических услуг согласно договору № 14-1/20 от 14.01.2020 с адвокатским кабинетом 40/104 в доле на регулируемый вид деятельности - 3,39% с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы в размере 6% и 4,3% по Прогнозу. |
| аудиторские услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 6,31 | 6,31 | Приняты фактические расходы по информационно-технологическому сопровождению, на услуги по обслуживанию программного обеспечения в доле на регулируемый вид деятельности - 3,39% с учетом ИПЦ на 2021 и 2022 годы в размере 6% и 4,3% по Прогнозу. |
| Прочие административные расходы | тыс. руб. | 13,35 | 0,00 | -13,35 | Исключены расходы по данной статье в связи с отсутствием обосновывающих материалов. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 217,62 | 185,36 | -32,26 |  |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 167,70 | 141,60 | -26,10 | Определены расходы на ФОТ административно-управленческого персонала исходя из численности 0,38 чел. и средней з/п - 31,05 тыс.руб в месяц в доле на регулируемый вид деятельности 3,39% с учетом ИПЦ по Прогнозу на 2022 год - 4,3%. Основание исключения затрат: пункт 22 Правил регулирования . |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,00 |  |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 49,92 | 43,76 | -6,16 |  |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,38 | 0,38 | 0,00 |  |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 36,78 | 31,05 | -5,72 |  |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 295,55 | 302,77 | 7,22 | Определены в соответствии с пунктом 32 Методических указаний |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 28,92 | 27,86 | -1,06 |  |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 28,92 | 27,86 | -1,06 | Расходы определены по договору аренды земельного участка № 287 от 26.10.2020 с Администацией МР "Спас-Деменский район" согласно расчету арендной платы |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 75,70 | 73,36 | -2,34 |  |
| транспортный налог | тыс. руб. | 2,16 | 2,16 | 0,00 | Расходы определены исходя из сообщения об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2020 год по 1 ед. транспортного средства (бульдозер Б 10 0101-1Е) |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 73,54 | 71,20 | -2,34 | Налог при применении УСН рассчитан в размере 6% от доходов. Уменьшен на 50% в соответствии с п. 3.1 ст. 346.21 НК РФ |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 190,93 | 201,55 | 10,62 | Расчет организацией выполнен некорректно. Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны на основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год. |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 428,97 | 80,65 | -348,32 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| Расходы | тыс. руб. | 3005,39 | 2482,75 | -522,64 |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли. | | | | | |
| Статьи затрат | Данные организации | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Комментарий |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |

6. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации составит 2 989,08 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 2 482,75 тыс.руб. отклонение составит – -506,33 тыс.руб.

7. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации).

Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» долгосрочные параметры регулирования на 2022-2026 годы в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\тонна) |
| захоронение ТКО | 2022 | 2130,36 | - | - |
| 2023 |  | 1 | - |
| 2024 |  | 1 | - |
| 2025 |  | 1 | - |
| 2026 |  | 1 | - |

Комиссии предлагается утвердить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство», применяющего упрощенную систему налогообложения, долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2022-2026 годы в следующем размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
|  |  | 01.01.- 30.06.  2022 | 01.07.-31.12.  2022 | 01.01.- 30.06.  2023 | 01.07.-31.12.  2023 | 01.01.- 30.06.  2024 | 01.07.-31.12.  2024 | 01.01.-30.06  2025 | 01.07.-31.12.  2025 | 01.01.-30.06.  2026 | 01.07.-31.12.  2026 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1075,32 | 1102,53 | 1102,53 | 1130,19 | 1130,19 | 1158,66 | 1158,66 | 1187,98 | 1187,98 | 1218,17 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 102,53 | 100 | 102,51 | 100 | 102,52 | 100 | 102,53 | 100 | 102,54 |

8. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2022 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2022 год/2020 год, % | 2022 год/2021 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 4848,19 | 3866,92 | 2482,75 | 51,21 | 64,20 |
| Текущие расходы | 4767,54 | 3854,89 | 2402,10 | 50,38 | 62,31 |
| Амортизация | 80,65 | 44,65 | 80,65 | 100,00 | 180,63 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1.Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года долгосрочные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2022-2026 годы с календарной разбивкой;

2.Установить на 2022 - 2026 годы долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при утверждении тарифов с использованием метода индексации.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**60. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с необходимостью установления тарифов на питьевую воду предлагается дополнительно к повестке заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 29.11.2021 рассмотреть вопрос «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 300-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 29.11.2021 для рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2021 г. в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**61. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 300-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 170-РК, от 14.12.2020 № 471-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | 1037739877295 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | 7708503727 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | 770801001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | 105066, г. Москва, Тупик Ольховский, 8 «а» | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | | | | 01.07-31.12.2022 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,20 | | | | 31,61 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 24,24 | | | | 37,93 | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 № 64-тд открыто дело № 37/В-03/1370-21 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения на территории МО ГП «Город Сухиничи». | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности (скважины, водопроводные сети) находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права собственности). Организация оказывает услуги водоснабжения на территории муниципальных образований городских поселений «Город Сухиничи», «Поселок Середейск» и сельских поселений «Село Татаринцы», «Деревня Буда», «Деревня Младенск», «Село Огорь». | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 300-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» ( в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 170-РК, от 14.12.2020 № 471-РК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2021 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2021 | | | | | | | 01.07-31.12.2021 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 19,62 | | | | | | | 20,20 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 23,54 | | | | | | | 24,24 | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | кг | | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | Утверждено на 2022 год | | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 508,04 | | 441,97 | | 9,66 | 451,63 | | -56,41 | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 508,04 | | 441,97 | | 9,66 | 451,63 | | -56,41 | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 89,38 | | 25,28 | | 0,55 | 25,83 | | -63,55 | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 5,72% | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 418,66 | | 416,69 | | 9,11 | 425,8 | | 7,14 | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 418,66 | | 416,69 | | 9,11 | 425,8 | | 7,14 | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 197,83 | | 211,08 | | -13,25 | 197,83 | | - | | По предложению организации | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 2,52 | | 4,33 | | -1,58 | 2,75 | | 0,23 | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | 192,91 | | 166,23 | | 33,59 | 199,82 | | 6,91 | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 25,4 | | 35,05 | | -9,65 | 25,4 | | - | |  | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | | % | % | | | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 4 221,08 | | | - | - | | | | 5,72 | | 1,13 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | | 1 | - | | | | 5,72 | | 1,13 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | | 1 | - | | | | 5,72 | | 1,13 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | | 1 | - | | | | 5,72 | | 1,13 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | | 1 | - | | | | 5,72 | | 1,13 | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2020 год | | | | План 2022 год | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | | | 14,58 | | | | 14,58 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | | | 25 | | | | 25 | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | | | 0,07 | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | | | 5,68 | | | | 5,72 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,86 | | | | 1,13 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2022 год | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,047 | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,043 | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2022 году составит 13 049,1тыс. руб., в том числе расходы - 13 049,1 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2022 год на сумму 4 323,97 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 4 535,58 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 8 725,13 тыс. руб., в том числе расходы – 8 513,52 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2022 год | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 12 088,69 | | 7 699,79 | | | | -4 388,9 | | 7 527,17 | | 172,62 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | |
| Операционные | | 8 212,1 | | 4 486,48 | | | | -3 725,62 | | 4 514,69 | | -28,21 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043  и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 5 736,14 | | 4 486,48 | | | | -1 249,66 | | 4 514,69 | | -28,21 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 56,31 | | - | | | | -56,31 | | - | | - | | - | |
| Реагенты | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 56,31 | | - | | | | -56,31 | | - | | - | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 1 833,85 | | 566,9 | | | | -1 266,95 | | 570,46 | | -3,56 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 3 094,99 | | 3 315,29 | | | | 220,3 | | 3 336,13 | | -20,84 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 2 373,46 | | 2 542,4 | | | | 168,94 | | 2 558,38 | | -15,98 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7 | | 11 | | | | 4 | | 11 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 28 255,48 | | 19 260,61 | | | | -8 994,87 | | 19 381,67 | | -121,06 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 716,78 | | 772,89 | | | | 56,11 | | 777,75 | | -4,86 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 92,39 | | - | | | | -92,39 | | - | | - | | - | |
| расходы на охрану труда | | 92,39 | | - | | | | -92,39 | | - | | - | | - | |
| прочие | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 658,6 | | 604,3 | | | | -54,3 | | 608,1 | | -3,8 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 658,6 | | 604,3 | | | | -54,3 | | 608,1 | | -3,8 | | - | |
| Ремонтные расходы | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Административные расходы | | 2 475,96 | | - | | | | -2 475,96 | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| информационные услуги | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 475,96 | | - | | | | -2 475,96 | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 1 898,74 | | - | | | | -1 898,74 | | - | | - | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,7 | | - | | | | -1,7 | | - | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 93 075,49 | | - | | | | -93 075,49 | | - | | - | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 573,42 | | - | | | | -573,42 | | - | | - | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Служебные командировки | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Обучение персонала | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 3 232,28 | | 2 773,5 | | | | -458,78 | | 2 494,13 | | 279,37 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,13, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | |
| Неподконтрольные | | 644,31 | | 439,81 | | | | -204,5 | | 518,35 | | -78,54 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| объём | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 644,31 | | 439,81 | | | | -204,5 | | 518,35 | | -78,54 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | 86,45 | | 79,39 | | | | -7,06 | | 158,94 | | -79,55 | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2022 год и ставки налога в размере 2,2%. Организацией представлен расчет налога на имущество на 2022 год в размере 79,39 тыс. руб. | |
| Земельный налог | | 41,68 | | 40,26 | | | | -1,42 | | 41,32 | | -1,06 | | Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельных участков и налоговой ставки 1,5% | |
| Водный налог | | 516,18 | | 320,16 | | | | -196,02 | | 318,09 | | 2,07 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 516,18 | | 320,16 | | | | -196,02 | | 318,09 | | 2,07 | | - | |
| Транспортный налог | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования) | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Амортизация | | 960,41 | | 813,73 | | | | -146,68 | | 923,5 | | -109,77 | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. | |
| Расходы | | 13 049,1 | | 8 513,52 | | | | -4 535,58 | | 8 450,67 | | 62,85 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 211,61 | | | | 211,61 | | - | | 211,61 | | Корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с пунктом 93 методических указаний не учитывалась в виду того, что недостижение одного показателя перекрывается достижением другого. Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Учтена частично. Расчет прилагается. | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | - | | - | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 274,46 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | - | | | - | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | 251,16 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,043 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,13, фактической средней цены за электроэнергию за 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 и на 2022 год в размере 1,047 согласно Прогнозу. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НBB предыдущего периода | | | | | | | | 23,3 | | | Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1. Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. Учтена частично. | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| 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 | | | | | | | | - | | | Корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с пунктом 93 методических указаний не учитывалась в виду того, что недостижение одного показателя перекрывается достижением другого. | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | 274,46 | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 13 049,1 тыс. руб., по расчету экспертной группы 8 725,13 тыс. руб., отклонение составит -4 323,97 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06.2022 | 01.07-31.12.2022 | | | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,20 | 20,78 | | | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 102,87 | | | | | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 24,24 | 24,94 | | | | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 102,89 | | | | | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 300-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Брянский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 170-РК, от 14.12.2020 № 471-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 15.11.2021 по делу № 37/В-03/1370-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Шаповалова**