**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 24**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«6» декабря 2021 года**

(место проведения)

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

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

А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представители регулируемой организации согласно явочному листу

от 06.12.2021.

**Эксперт:** Н.А. Покотыло.

**1. О внесении изменений в приказы министерства конкурентной политики Калужской области об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории следующих муниципальных районов Калужской области: Бабынинского, Барятинского, Боровского, Дзержинского, Думиничского, Жиздринского, Жуковского, Козельского, Куйбышевского, Малоярославецкого, Медынского, Мещовского, Мосальского, Перемышльского, Спас-Деменского, Сухиничского, Ульяновского, Хвастовичского, города Калуги, города Обнинска, города Кирова и Кировского района, города Людиново и Людиновского района.**

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

**Доложил: А.О. Финакин.**

Долгосрочные тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Калужской области установлены следующими нормативными правовыми актами:

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 358-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования городского округа «Город Калуга» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 359-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования «Город Обнинск» на 2020 - 2022 годы»;

-приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 360-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Боровский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 361-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 362-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 363-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Малоярославецкий район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 364-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Медынский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 365-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 366-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мещовский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 367-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 369-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 370-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Перемышльский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 371-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2020 - 2022 годы»;

-приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 372-РК (ред. от 16.11.2020) «Об установлении тарифов на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жуковский район» Калужской области на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 46-РК (ред. от 30.11.2020) «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 47-РК (ред. от 30.11.2020) «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 48-РК (ред. от 30.11.2020) «Об установлении тарифа на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 49-РК (ред. от 30.11.2020) «Об установлении тарифа на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 50-РК (ред. от 30.11.2020) «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Ульяновский район» на 2020 - 2022 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 23-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 24-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Барятинский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 25-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 26-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 27-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 28-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Куйбышевский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 29-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 30-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 - 2025 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 31-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 32-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Спас-Деменский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 33-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2021 - 2023 годы»;

- приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 34-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района "Хвастовичский район" на 2021 - 2023 годы».

Согласно п. 6 Методических указаний долгосрочные тарифы (сроком действия 3 года и более) подлежат ежегодной корректировке, которая осуществляется методом индексации или методом сравнения сопоставимых рыночных цен (анализа рынка).

В соответствии с п. 20 Методических указаний изменение тарифов методом индексации ограничивается индексом потребительских цен, в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации среднегодовой индекс потребительских цен на 2022 год составит 104,3%.

Комиссии предлагается скорректировать установленные долгосрочные тарифы на 2022 год методом индексации с учетом вышеуказанного индекса потребительский цен.Таким образом, размеры тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке составят:

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования городского округа «Город Калуга» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования «Город Обнинск» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 1.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Боровский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |

Тариф

на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонны | 173,96 | 180,22 | 187,97 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 24942,14 | 26014,65 | 26925,54 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Малоярославецкий район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 1.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Медынский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 1.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |

Тариф

на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.11.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м . | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мещовский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 1.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м . | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Перемышльский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 31797,06 | 33164,33 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 24942,14 | 26014,65 | 26925,54 |

Тарифы

на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жуковский район» Калужской области на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.01.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 1.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м. | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.11.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2021 – 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.11.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 86,98 | 90,11 | 93,98 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 180,22 | 187,97 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м . | 260,93 | 270,32 | 281,94 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Ульяновский район» на 2020 – 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.11.2020  по 31.12.2020 | с 01.01.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 2730,04 | 2828,32 | 2949,94 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Барятинский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 730,04 | 761,43 | 788,09 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Куйбышевский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 630,04 | 657,13 | 680,14 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 - 2025 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 | с 01.01.2024  по 31.12.2024 | с 01.01.2025  по 31.12.2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 480,04 | 500,68 | 518,21 | 538,94 | 560,50 |
| 2. Хранение задержанного транспортного средства (рублей за один час хранения) | | | | | | |
| 2.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 24,98 | 26,05 | 26,97 | 28,05 | 29,17 |
| 2.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 173,96 | 181,44 | 187,79 | 195,31 | 203,12 |
| 2.3. | Транспортные средства, перевозящие тяжеловесные и крупногабаритные грузы, в том числе транспортные средства, габаритные параметры которых с грузом или без него превышают по ширине 2,55 м, по высоте 4 м от поверхности проезжей части, по длине (включая один прицеп) 20 м, либо транспортные средства с грузом, выступающим за заднюю точку габарита транспортного средства более чем на 2 м . | 260,93 | 272,15 | 281,68 | 292,95 | 304,66 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тарифы

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Спас-Деменский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Транспортные средства с разрешенной массой до 3,5 тонн включительно. | 980,04 | 1022,18 | 1057,97 |
| 1.2. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

Тариф

на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Хвастовичский район» на 2021 - 2023 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры задержанных  транспортных средств | Срок действия тарифов | | |
| с 01.10.2021  по 31.12.2021 | с 01.01.2022  по 31.12.2022 | с 01.01.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Перемещение задержанного транспортного средства  (рублей за одно транспортное средство) | | | | |
| 1.1. | Специальные и грузовые автомобили, автобусы, трактора, другие самоходные машины и прицепы к ним с разрешенной массой свыше 3,5 тонн. | 30692,14 | 32011,90 | 33132,78 |

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

1. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 369-РК «Об установлении тарифов на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 193-РК);
2. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 23-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Бабынинский район» на 2021 - 2023 годы**»;**
3. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 24-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Барятинский район» на 2021 – 2023 годы»;
4. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 360-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Боровский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 191-РК);
5. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 358-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования городского округа «Город Калуга» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 186-РК);
6. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 30-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 – 2025 годы»;
7. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 31-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Киров и Кировский район» на 2021 – 2023 годы»;
8. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 47-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2020 – 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 261-РК);
9. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 25-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Город Людиново и Людиновский район» на 2021 – 2023 годы»;
10. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 359-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального образования «Город Обнинск» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 185-РК);
11. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 361-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 184-РК);
12. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 48-РК «Об установлении тарифа на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Дзержинский район" на 2020 - 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 260-РК);
13. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 362-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 183-РК);
14. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 26-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Думиничский район» на 2021 – 2023 годы»;
15. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 46-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 255-РК);
16. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 27-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жиздринский район» на 2021 – 2023 годы»;
17. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 372-РК «Об установлении тарифов на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Жуковский район» Калужской области на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 192-РК);
18. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 365-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 182-РК);
19. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 49-РК «Об установлении тарифа на хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Козельский район» на 2020 – 2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 256-РК);
20. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 28-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Куйбышевский район» на 2021 – 2023 годы»;
21. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 363-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Малоярославецкий район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 181-РК);
22. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 364-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Медынский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 189-РК);
23. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 366-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мещовский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 188-РК);
24. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 367-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 180-РК);
25. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 29-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Мосальский район» на 2021 – 2023 годы»;
26. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 370-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Перемышльский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 198-РК);
27. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 32-РК «Об установлении тарифов на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Спас-Деменский район» на 2021 – 2023 годы»;
28. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 371-РК «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 187-РК);
29. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 33-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Сухиничский район» на 2021 – 2023 годы»;
30. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 21.09.2020 № 50-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Ульяновский район» на 2020-2022 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 262-РК);
31. Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.08.2021 № 34-РК «Об установлении тарифа на перемещение задержанного транспортного средства на территории муниципального района «Хвастовичский район» на 2021 – 2023 годы».

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2021 и экспертным заключением от 25.11.2021 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества** **«Газпром газораспределение Калуга» на 2022 год.**

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

**Доложили: Т.В. Петрова, Н.А. Покотыло.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществлялся на основании заявления организации (исх. № ВД-03/3347 от 17.09.2021, вх. № 01/3153-21 от 20.09.2021), согласно [подпункту «а](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» и [подпункту «б](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

По представленным данным предприятия за 2018-2020 было произведено 4 911 технологических присоединений газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 при этом величина произведенных затрат с учетом индексации (ИЦП на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%) составила 411 615,22 тыс. руб. Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 составила 261,04 тыс. руб., среднее количество заявок в расчете за 2018-2020 гг. –1 637 шт., плановые расходы на подключения – 171 506,34 тыс. руб. Плановый размер выручки за подключения – 41 179,00 тыс. руб. руб. из расчета величины льготной платы на 2022 год за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3- 29 380,44 руб. и 51 950,00 руб. соответственно.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

По расчету организации

Организацией, в период 2018-2020 гг. выполнено 120 технологических присоединений с подписанием акта о подключении.

Суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 15 128,90 тыс. руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год –3 000,04 тыс. руб.;

- 2019 год –6 527,55 тыс. руб.;

- 2020 год – 4 453,80 тыс. руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом индексы цен производителей по виду экономической деятельности «Строительство» (ИПЦ): на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (15 128,9/120) / (1 - 0,2) = 157,593 тыс. руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 6 877,45 тыс. руб.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 120 технологических присоединений.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 773,09 тыс. руб.;

- 2019 год – 1 628,15 тыс. руб.

Экспертами был проведен анализ фактических расходов от технологических присоединений за 2020 год и определена их экономическая обоснованность.

Согласно пункту 15 Методических указаний произведение Р20-50 и Iр не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС).

Руководствуясь письмом ФАС России от 05.08.2021 № ВК/65277-21 «О разъяснении законодательства», анализ уровня экономически обоснованных расходов организации проведен на основе "НЦС 81-02-15-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 15. «Наружные сети газоснабжения» (утв. Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03. 2021 г. № 127/пр) (далее – сборник НЦС).

За основу экспертной группой взят показатель НЦС 15-03-001-04 (диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м) Раздел 3 «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении)», Таблица 15-03-001. «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений», данные параметры соответствуют заявленным данным, выборочно проверенной проектной документации и взяты экспертами, с учетом максимально возможных параметров используемых для технологического присоединения.

Определение прогнозной стоимости планируемого к строительству объекта строительства производится по формуле:

С = [(НЦСi x М x Кпер. x Кпер/зон x Крег. x Кс) + Зр] x x Ипр. + НДС,

где:

НЦСi - выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2021, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части вышеуказанного сборника;

М - мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству (общая площадь, количество мест, протяженность и т.д.);

Кпер. - коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее - центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), (согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС);

Кпер/зон - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее - Министерство), к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством ( не определен).

 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району (согласно Таблиц 6 и 7 технической части сборника НЦС равен 1);

 - коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации (согласно пункту 28 технической части сборника НЦС равен 1);

Зр - дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам

Ипр - индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (экспертами не учитывается т.к. Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2021г.)

НДС - налог на добавленную стоимость (экспертами не учтен, т.к. в соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость).

НЦСi - НЦС 15-03-001-04 на 100 м – 436,70 тыс. руб., в том числе проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации - 24,19 тыс. руб.

М - показатель принят в заявленном размере по фактической протяженности объектов (по каждому объекту соответственно)

Кпер.  - согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС равен 0,83.

Зр (дополнительные затраты) - в таблице НЦС 15-03-001 расценки не содержат расходы по врезке в существующий газопровод, эксперты к сложившемуся размеру СМР по НЦС включили дополнительные расходы по врезке, в размере 11,412 тыс. руб. - размер затрат по врезке, в соответствии со ставкой С7.2 (полиэтиленовые газопроводы с давлениемдо 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром 109 мм и менее), утверждённой приказом от 30.12.2019 № 548-РК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2020 год», а так же применен коэффициент стесненности -1,06.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила – 3856,48 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, по СМР, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

В результате, фактические экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты экспертами в размере – 3 987,74 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3, на 2020 – 104, на 2021 – 105,1.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час составит:

= (6 877,45/120) / (1 - 0,2) \*1 000 = 71 640,15 руб.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час.

Организацией выполнено 4 791 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации, суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 396 486,33 тыс. руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 71 092,01 тыс. руб.;

- 2019 год – 160 150,81 тыс. руб.;

- 2020 год – 136 423,24 тыс. руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом индексы цен производителей по виду экономической деятельности «Строительство» (ИПЦ): на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (396 486,33/4 791) / (1 - 0,2) = 103,446 тыс. руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 243 286,03 тыс. руб.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 4 791 присоединений.

При определении фактических экономически обоснованных расходов, понесенных ГРО при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час эксперты применили аналогичный подход, как и для определения расходов, понесенных при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 32 523,45 тыс. руб.;

- 2019 год – 70 230,22 тыс. руб.

Экономическая обоснованность фактических расходов на 2020 год, оценена экспертами с учетом сравнительного анализа фактических расходов ГРО с НЦС.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, составила -3 853,50 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, по СМР, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере – 122 147,53 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 104%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час составит:

= (243 286,03 / 4 791) / (1 - 0,2) \*1 000 = 63 474,75 руб.

2.4 Определение размера платы за технологическое присоединение для установления на 2022 год.

С учетом положений пункта 26 (22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость).

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |  |  |
| год | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| ИПЦ |  | 1,067 | 1,074 | 1,047 | 1,037 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 1,04 |
| мин | 20 000,00 | 21 340,00 | 22 919,16 | 23 996,36 | 24 884,23 | 26 004,02 | 26888,16 | 28501,45 | 29727,01 |
| макс | 50 000,00 | 53 350,00 | 57 297,90 | 59 990,90 | 62 210,56 | 65 010,04 | 67220,38 | 71253,60 | 74317,50 |

Таким образом на 2022 год, с учетом ИПЦ, минимальный размер платы определен в размере – 29 727 руб., максимальный размер платы – 74 318 руб.

Комиссии предлагается установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52 150,00 руб.

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов – 71 212,05 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей – 52 150,00 руб., предлагается экспертами, исходя из суммы платы, утверждённой на 2021 год с учетом ИПЦ на 2022 год (104,3%), что ниже экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение, но при этом находится в пределах минимального и максимального уровней платы за технологическое присоединение, определенных в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

Расчет представлен в Приложении к экспертному заключению.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 29 727 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (с учетом НДС

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов – 63 470,61 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей эксперты предлагают установить в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений на уровне минимального размера платы, определенного на 2022 год - 29 727 руб.

Средний размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2022 год составит 63 647,27 руб.

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний рассчитаны плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2022 год:

1. Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час.

ВД= ((52 150,00 \* 40) – (71 640,15 \* 40)) \* (1-0,2) = -623,69 тыс. руб.

1. Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час:

ВД= (((29 727\*1 597)/1,2) – (63 474,75\*1 597))\*(1-0,2)= - 49 446,00 тыс. руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Калуга» в 2022 году составит:

ВД= (-623,69) + (-49 446,0) =- 50 069,69 тыс. руб.

Расчеты представлены в Приложении к экспертному заключению.

Комиссии предлагается утвердить сумму выпадающих доходов на 2022 год АО «Газпром газораспределение Калуга» в размере - 50 069, 69 тыс. руб.

**Выступили: представители АО «Газпром газораспределение Калуга».**

Представители организации заявили ходатайство от 06.12.2021 № ВД-03/4557 (вх. № ДЛ-03/2124-21 от 06.12.2021) об отложении рассмотрения вопроса на более позднюю дату и возражения против установления предложенной суммы выпадающих доходов на 2022 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области, рассмотрев заявленное ходатайство представителей организации от 06.12.2021 № ВД-03/4557 (вх. № ДЛ-03/2124-21 от 06.12.2021) РЕШИЛА:

**Отказать в удовлетворении заявленного ходатайства от 06.12.2021 № ВД-03/4557 (вх. № ДЛ-03/2124-21 от 06.12.2021), ввиду требований** **пункта 26(21) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021,** **на очередной календарный год органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации не позднее 15 декабря года, предшествующего очередному году.**

**Решение принято в протокольной форме, голосовали:**

М.Н. Ненашев – Против;

Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Т.В. Петрова – ЗА.

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

1.Установить на 2022 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга»;

2.Определить предложенные выпадающие доходы акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» от технологического присоединения в размере 50 069 690 руб.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 19.11.2021 в форме приказа (прилагается),** голосовали:

М.Н. Ненашев – Против;

Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Т.В. Петрова – ЗА.

**3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение», на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее – МП «Теплоснабжение» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 31.08.2021 № 5/3036/1 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения на 2022 год, методом экономически обоснованных расходов (затрат), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Испрашиваемый размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2022 год, составляет:

- на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) – 4 851,364 тыс. руб. за 1 Гкал в час, без учета НДС.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 0,0551 Гкал в час.

Предприятием разработана инвестиционная программа, которая утверждена приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 29.10.2021 № 467 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального предприятия «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2022-2023 годы», предусматривающая финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения (технологического присоединения), а также перспективу развития системы теплоснабжения МО «Город Обнинск».

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год предприятием представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с действующим законодательством и нормативно - правовыми актами в сфере теплоснабжения.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения МП «Теплоснабжение», в результате экспертизы расходы откорректированы и составят:

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей – 0 тыс. руб.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей – 259,566 тыс. руб. без учета НДС.

Отклонение от заявленных предприятием расходов, рассчитанных по локальным сметным расчетом, составленным в базисных ценах по состоянию на 2 квартал 2021 г. с индексацией по статьям затрат в итогах по смете, согласно приложению № 2 к письму Минстроя России от 04.05.2021г. №18410-ИФ/09, составит – 7,744 тыс. руб.

Изменение расходов произошло по следующей причине:

Расходы на строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от ТК-2-4 до здания Храма им. Ал. Невского, протяженностью 10 м по каналу, приняты экспертной группой в размере – 259,566 тыс. руб. по таблице расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы: пункт 1.1.1. раздел 1.1. форма № 2-ИП ТС (310,0/1,2/1,048\*1,053 (НДС – 20%, дефлятор на 2022 год, согласно прогнозу РФ – 105,3% «Инвестиции в основной капитал»)).

Расчет расходов по пункту 2 с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обоснование | Наименование | Ед. изм | Норматив цены строительства  тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | | | Итого, тыс. руб. |
|
|
| субъект | стеснен-ность | дефлятор |
| Предприятие | | | | | | | | | |
| 1. | Локальная смета | 2Д=50 мм | км |  | 0,01 | 7,86 |  |  | 259,52 |
| 2. | п. 179 Методики  № 421/пр. | Непредвиденные расходы | % | 3 |  |  |  |  | 7,79 |
| 3. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 267,310 |
| Эксперты | | | | | | | | | |
| 4. | п. 1.1.1. форма № 2-ИП ТС ИПР | 2Д=50 мм | км | 246,501 | 0,01 |  |  | 1,053 | 259,566 |
| 5. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 259,566 |
| 6. |  | Отклонение |  |  |  |  |  |  | -7,744 |

Стоимость мероприятий, включенных в инвестиционную программу МП «Теплоснабжение», определена по показателям 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 НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети».

П2.1 =259,566/0,0551=4 710,817 тыс. руб./Гкал в час.

Отклонение от запрашиваемой платы составит – 140,543 тыс. руб. за 1 Гкал в час.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей – 0 тыс. руб.

4. Налог на прибыль – 0 тыс. руб.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. рассчитана по представленным предприятием данным о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом положений пункта 108 Основ ценообразования.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение», на 2022 год, в размере:

тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонения |
| Базового периода | по расчетам предприятия | по экспертизе на 2022г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка |  |  |  |  |
| 2.2.1.1 | до 250 мм | 3572,306 | 4851,36 | 4710,817 | -2,89% |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Установить на 2022 год предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение»**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 22.11.2021 по делу № 186/Тп-03/2730-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение», на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее – МП «Теплоснабжение» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от № 5/3037/1 от 31.08.2021г. об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал в час на 2022 год, методом экономически обоснованных расходов (затрат), в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Испрашиваемый размер платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, на 2022 год, составляет:

- на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) – 10 202,46 тыс. руб. за 1 Гкал в час, без учета НДС.

- налог на прибыль – 4 629,96 тыс. руб. за 1 Гкал в час.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей – 1,787 Гкал в час.

Предприятием разработана инвестиционная программа, которая утверждена приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 29.10.2021 № 467 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального предприятия «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2022-2023 годы», предусматривающая финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения (технологического присоединения), а также перспективу развития системы теплоснабжения МО «Город Обнинск».

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год предприятием представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с действующим законодательством и нормативно - правовыми актами в сфере теплоснабжения.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения МП «Теплоснабжение», в результате экспертизы расходы откорректированы и составят:

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей – 0 тыс. руб.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей – 14 150,525 тыс. руб. без учета НДС.

Отклонение от заявленных предприятием расходов, рассчитанных по локальным сметным расчетом, составленным в базисных ценах по состоянию на 2 квартал 2021 г. с индексацией по статьям затрат в итогах по смете, согласно приложению № 2 к письму Минстроя России от 04.05.2021г. №18410-ИФ/09, составит – 4 081,275 тыс. руб.

Изменение расходов произошло по следующей причине:

Расходы на перекладку тепловых сетей по ул. Королева от К-62 до К-61а, протяженностью 185 м по каналу, приняты экспертной группой в размере – 14 150,525 тыс. руб. по таблице расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы: пункт 1.3.1. раздел 1.3. форма № 2-ИП ТС (16900/1,2/1,048\*1,053 (НДС – 20%, дефлятор на 2022 год, согласно прогнозу РФ – 105,3% «Инвестиции в основной капитал»)).

Расчет расходов по пункту 2 с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Обоснование | Наименование | Ед. изм. | Норматив цены строительства, тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | | | Итого, тыс. руб. |
|
|
| субъект | стеснен-ность | Дефля-тор |
| Предприятие | | | | | | | | | |
| 1. | Локальная смета | 2Д=700 мм | км |  | 0,185 | 7,86 |  |  | 17700,777 |
| 2. | п. 179 Методики № 421/пр. | Непредвиденные расходы | % | 3 |  |  |  |  | 531,023 |
| 3. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 18231,800 |
| Эксперты | | | | | | | | | |
| 4. | п. 1.1.1. форма № 2-ИП ТС ИПР | 2Д=700 мм | км | 13438,295 | 0,185 |  |  | 1,053 | 14150,525 |
| 5. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 14150,525 |
| 6. |  | Отклонение |  |  |  |  |  |  | -4081,275 |

Стоимость мероприятий, включенных в инвестиционную программу МП «Теплоснабжение», определена по показателям 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 НЦС 81-02-13-2021. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети».

П2.1 =14150,525/1,787=7 918,592 тыс. руб./Гкал в час.

Отклонение от запрашиваемой платы составит – 1197,501 тыс. руб. за 1 Гкал в час.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей – 0 тыс. руб.

4. Налог на прибыль, отнесенный на деятельность по подключению к системе теплоснабжения, фактически уплаченный в 2020 году в размере – 5 625,0 тыс. руб., подтвержден отчетом о финансовых результатах предприятия за январь-декабрь 2020 года, принят по строке 2411 ф. № 2 бухгалтерского баланса.

Н = 5625,0/1,787=3 147,734 тыс. руб./Гкал в час.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2022г. по 31.12.2022г. рассчитана по представленным предприятием данным о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы, в соответствии с Методическими указаниями, с учётом положений пункта 108 Основ ценообразования.

Комиссии предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение», на 2022 год, в размере:

тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонения |
| Базового периода | по расчетам предприятия | по экспертизе на 2022г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1), в том числе при наличии дифференциации: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 9116,093 | 10202,460 | 7918,592 | -22,39% |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 798,431 | 4629,96 | 3147,734 | -32,01% |

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

Установить на 2022 год предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение»**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 и экспертным заключением от 26.11.2021 по делу № 185/Тп-03/2735-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети», на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (далее – УМП «КЭ и ТС» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 28.10.2021 № 2067 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения УМП «КЭ и ТС», на 2022 год, методом экономически обоснованных затрат.

В соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), на расчетный период регулирования 2022 год устанавливается плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае наличия технической возможности подключения, в тыс. руб./Гкал/ч.

Согласно пункту 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений [пункта 172](consultantplus://offline/ref=AFEC4D1D6F6237DAC5183382E6A8C69F9C485FD5AE4EE99DB625CA89BA5C61420FA5AA8B2FF7744DAC0BF0ED0433DF936699D9A920E4X8J) Методических указаний.

Ранее плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения УМП «КЭ и ТС», в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, не устанавливалась.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), с суммарной подключаемой тепловой нагрузкой 0,06 Гкал в час составляет – 437,533 тыс. руб. за 1 Гкал в час без учета НДС.

Для обоснования расчетов по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год предприятием представлены документы, в соответствии с п.39(6) Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Формирование платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения осуществляется в соответствии с законодательными и нормативно - правовыми актами Российской Федерации и Калужской области, определяющими порядок регулирования ценовой и тарифной политики в ЖКХ, а также положениями, инструкциями, правилами и нормами технической эксплуатации объектов ЖКХ.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, в результате экспертизы расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составят – 360,200 тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС (вместо запрашиваемых предприятием расходов в размере – 437,533 тыс. руб. за 1 Гкал/час).

Отклонение от заявленной суммы составит – 77,333 тыс. руб. за 1 Гкал/час

Изменение расходов сложилось по причине корректировки расчета затрат на оплату труда персонала на выполнение работ при технологическом присоединении к тепловым сетям предприятия:

Исключены из расчетов затраты на общехозяйственные расходы, в размере 121,19 %, относящиеся к основной деятельности предприятия.

Для персонала УМП «КЭ и ТС» в расчеты принята средняя заработная плата работников, учтенная по регулируемому виду деятельности «Некомбинированное производство: Передача: Сбыт», в размере 31 143,090 рублей при установлении тарифов на 2022 год с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ на 2022 год 104,3 %.

Исходя из вышеизложенного, расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, с учетом роста цен (тарифов), согласно Прогнозу РФ, составит:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Состав затрат | По расчету предприя-тия | По расчету экспертов с ИПЦ - 104,3 % | Отклоне-ние | По расчету предприя-тия | По расчету экспертов с ИПЦ - 104,3 % | Отклоне-ние |
|
| тыс. руб. | | | тыс. руб. за 1 Гкал/час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Суммарная тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/час | | | | | 0,06 | | |
| 1 | Расходы на мероприятия по подключению объектов заявителей, в том числе: | 26,252 | 21,612 | -4,640 | 437,533 | 360,200 | -77,333 |
| 1.1 | Разработка технических условий | 0,895 | 0,296 | -0,599 |  |  |  |
| 1.2 | Проверке выполнения условий подключения | 1,054 | 0,567 | -0,487 |  |  |  |
| 1.3 | Выполнение работ по фактическим действиям по технологическому присоединению, заключение договора | 4,077 | 2,343 | -1,734 |  |  |  |
|  | ИТОГО | 6,026 | 3,206 | -2,820 |  |  |  |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды 30,2 % | 1,820 | 0,744 | -1,076 |  |  |  |
| 1.5 | расходы на сырье, материалы, энергетические ресурсы | 18,406 | 18,406 | 0 |  |  |  |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
| 3 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
|  | ВСЕГО | 26,252 | 21,612 | -4,640 |  |  |  |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2 к экспертному заключению.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети», на 2022 год, в размере:

тыс. руб./Гкал/ч, без учёта НДС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонение |
| Базового периода 2021г | Запрашиваемая на 2022г | По экспертизе на 2022г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Составляющие платы за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 0 | 437,533 | 360,200 | -17,67% |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (включая проектирование) (П2.1) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Установить на 2022 год предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети»**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 24.11.2021 по делу № 194/Пр-03/3703-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществлялся на основании заявления организации (исх. № 775 от 30.09.2021, вх. № 03/3301-21 от 30.09.2021), согласно [подпункту «а](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» и [подпункту «б](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

По представленным данным предприятия за 2018-2020 было произведено 657 технологических присоединений газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 при этом величина произведенных затрат с учетом индексации (ИЦП на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%) составила 25 154 716,58 руб. Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 составила 47 859,05 руб., среднее количество заявок в расчете за 2018-2020 гг. – 219 шт., планируемое количество регистраций прав собственности введенных в эксплуатацию объектов – 21 шт. общей стоимостью 462 000 руб., плановые расходы на подключения – 10 481 131,91 руб. Плановый размер выручки за подключения – 6 650 126,28 руб. из расчета величины льготной платы на 2022 год за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3- 29 493,95 руб. и 70 411,89 руб. соответственно.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 15 куб. метров в час.

По расчету организации

Организацией, в период 2018-2020 гг. выполнено 14 технологических присоединений с подписанием акта о подключении.

Суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 697 171,40 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 146 853,24 руб.;

- 2019 год – 260 665,23 руб.;

- 2020 год - 234 687,08 руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом прогноз социально-экономического развития российской федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, а именно: 2019 г – 107,3%; 2020 г. – 103,7%; 2021г. – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (697 171,40/14) / (1 - 0,2) = 62 247,45 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 700 545,54 руб.

Данный размер расходов, превышает предложение предприятия, в связи с применением разных индексов дефляторов ИЦП - индекс цен производителей, раздела «Строительство», на соответствующий календарный год, определяемый в соответствии с Прогнозом РФ. Эксперты при расчете использовали прогноз, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 протокол № 29.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 14 технологических присоединений.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 146 853,24 руб.;

- 2019 год – 260 665,23 руб.

Экспертами был проведен анализ фактических расходов от технологических присоединений за 2020 год и определена их экономическая обоснованность.

Согласно пункту 15 Методических указаний произведение Р20-50 и Iр не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС).

Анализ уровня экономически обоснованных расходов организации проведен на основе "НЦС 81-02-15-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 15. «Наружные сети газоснабжения» (утв. Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03. 2021 г. № 127/пр) (далее – сборник НЦС).

В зависимости от диаметров газопроводов, используемых организациях в целях технологического присоединения экспертной группой взяты показатели НЦС 15-03-001-02 (диаметром 32 мм и глубиной 2,0 м) и НЦС 15-03-001-04 (диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м) Раздел 3 «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении)», Таблица 15-03-001. «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений», данные параметры соответствуют заявленным данным, проверенной проектной документации.

Определение прогнозной стоимости планируемого к строительству объекта строительства производится по формуле:

С = [(НЦСi x М x Кпер. x Кпер/зон x Крег. x Кс) + Зр] x x Ипр. + НДС,

где:

НЦСi - выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2021, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части вышеуказанного сборника;

М - мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству (общая площадь, количество мест, протяженность и т.д.);

Кпер. - коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее - центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), (согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС);

Кпер/зон - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее - Министерство), к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством ( не определен).

 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району (согласно Таблиц 6 и 7 технической части сборника НЦС равен 1);

 - коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации (согласно пункту 28 технической части сборника НЦС равен 1);

Зр - дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам

Ипр - индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (экспертами не учитывается т.к. Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2021г.)

НДС - налог на добавленную стоимость (экспертами учтен в размере 20%, т.к. в соответствии с пунктом. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. АОР «НП «Жуковмежрайгаз» использует упрощенную систему налогообложения).

НЦСi - НЦС 15-03-001-02 на 100 м – 417,87 тыс. руб., в том числе проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации – 23,18 тыс. руб.

НЦСi - НЦС 15-03-001-04 на 100 м – 436,70 тыс. руб., в том числе проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации - 24,19 тыс. руб.

М - показатель принят в заявленном размере по фактической протяженности объектов (по каждому объекту соответственно)

Кпер.  - согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС равен 0,83.

Зр (дополнительные затраты) - в таблице НЦС 15-03-001 расценки не содержат расходы по врезке в существующий газопровод, эксперты к сложившемуся размеру СМР по НЦС включили дополнительные расходы по врезке, в размере 9,25 тыс. руб. - средний размер фактических затрат по врезке, сложившийся у организации в 2020 году, а так же применен коэффициент стесненности -1,06.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила:

НЦС 15-03-001-02 – 4 420,95 тыс. руб. (с учетом доп. затрат и НДС),

НЦС 15-03-001-04 – 4 619,75 тыс. руб. (с учетом доп. затрат и НДС).

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

В результате, экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере– 231 583,11 руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018-2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 104%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час составит:

= (700 545,54/14) / (1 - 0,2) = 62 548,71 руб.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час.

Организацией выполнено 643 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации, суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 24 457 545,19 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 4 755 018,42 руб.;

- 2019 год – 7 978 744,77 руб.;

- 2020 год – 9 894 998,52 руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом Прогноз РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, а именно: 2019 г – 107,3%; 2020 г. – 103,7%; 2021г. – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (24 457 545,19/643) / (1 - 0,2) = 47 545,77 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 24 560 022,65 руб.

Данный размер расходов, превышает предложение предприятия, в связи с применением разных индексов дефляторов ИЦП - индекс цен производителей, раздела «Строительство», на соответствующий календарный год, определяемый в соответствии с Прогнозом РФ. Эксперты при расчете использовали прогноз, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 протокол № 29.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 643 присоединений.

При определении фактических экономически обоснованных расходов, понесенных ГРО при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час эксперты применили аналогичный подход, как и для определения расходов, понесенных при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 4 755 018,42 руб.;

- 2019 год – 7 978 744,77 руб.

Экономическая обоснованность фактических расходов на 2020 год, оценена экспертами с учетом сравнительного анализа фактических расходов ГРО с НЦС.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, составила:

НЦС 15-03-001-02 – 4 420,95 тыс. руб. (с учетом доп. затрат и НДС),

НЦС 15-03-001-04 – 4 619,75 тыс. руб. (с учетом доп. затрат и НДС).

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

Таким образом, экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере– 9 764 127,58 руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 10,4%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час составит:

= (24 560 022,65/643) / (1 - 0,2) = 47 744,99 руб.

Определение размера платы за технологическое присоединение для установления на 2022 год

С учетом положений пункта 26 (22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость).

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |  | | |  |
| год | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| ИПЦ |  | 1,067 | 1,074 | 1,047 | 1,037 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 1,04 |
| мин | 20 000,00 | 21 340,00 | 22 919,16 | 23 996,36 | 24 884,23 | 26 004,02 | 26888,16 | 28501,45 | 29727,01 |
| макс | 50 000,00 | 53 350,00 | 57 297,90 | 59 990,90 | 62 210,56 | 65 010,04 | 67220,38 | 71253,60 | 74317,50 |

Таким образом на 2022 год, с учетом ИПЦ, минимальный размер платы определен в размере – 29 727 руб., максимальный размер платы – 74 318 руб.

Экспертная группа предлагает установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АОР «НП «Жуковмежрайгаз» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 62 549,00 руб.

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов – 62 548,71 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей предлагается принять, на уровне экономически обоснованной платы, так как данная величина находится в пределах минимального и максимального уровней платы за технологическое присоединение, определенных в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

Расчет представлен в Приложении к экспертному заключению.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 35 672 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (без НДС, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, так как предприятие находится на упрощенной системе налогообложения).

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов – 47 744,99 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей эксперты предлагают установить в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений на уровне минимального размера платы, определенного на 2022 год - 29 727 руб.

Средний размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2022 год составит 48 060,44 руб.

Средний размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение сложился меньше, чем величина экономически обоснованной платы для заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), так как в структуре технологических присоединений основная доля заявителей приходится на заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, при незначительном количестве подключений заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно.

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний рассчитаны плановые выпадающие доходы АОР «НП «Жуковмежрайгаз» на 2022 год:

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час.

ВД= (62 549 \* 5 – 62 549 \* 5) \* (1-0,2) = 0 руб.

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час:

ВД= (29 727 \* 214 – 47 744,90 \*214) \* (1-0,2) = - 3 084 679,89 руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в 2022 году, с учетом расходов на планируемых регистрацию прав собственности, составят:

ВД= (-3 084 679,89) + (-462 000) = -3 545 679,89 руб.

Комиссии предлагается утвердить сумму выпадающих доходов на 2022 год АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в размере - 3 546 679,89 руб.

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

1.Установить на 2022 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз»;

2.Определить предложенные выпадающие доходы акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» от технологического присоединения в размере 3 546 679,89 руб.

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

**6. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществлялся на основании заявления организации (исх. № 1374 от 30.09.2021, вх. № 03/3279-21 от 29.09.2021), согласно [подпункту «а](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» и [подпункту «б](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

По представленным данным предприятия за 2018-2020 было произведено 795 технологических присоединений газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 при этом величина произведенных затрат с учетом индексации (ИЦП на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%) составила 61 463 232,69 руб. Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 составила 96 640,30 руб., среднее количество заявок в расчете за 2018-2020 гг. – 265 шт., плановые расходы на подключения –25 609 680,29руб. Плановый размер выручки за подключения – 6 884 471,30 руб. из расчета величины льготной платы на 2022 год за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3- 29 380,45 руб. и 58 451,35 руб. соответственно.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

По расчету организации

Организацией, в период 2018-2020 гг. выполнено 35 технологических присоединений с подписанием акта о подключении.

Суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 3 108 677,53 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 554 531,15 руб.;

- 2019 год – 858 313,57 руб.;

- 2020 год – 1 484 891,39 руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом индексы цен производителей по виду экономической деятельности «Строительство» (ИПЦ): на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (3 108 677,53/35) / (1 - 0,2) = 111 024,20 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 3 137 498,05 руб.

Данный размер расходов, превышает предложение предприятия, в связи с применением разных индексов дефляторов ИЦП - индекс цен производителей, раздела «Строительство», на соответствующий календарный год, определяемый в соответствии с Прогнозом РФ. Эксперты при расчете использовали прогноз, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 протокол № 29.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час в период 2018-2020 гг, эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 35 технологических присоединений.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 554 531,15 руб.;

- 2019 год – 858 313,15 руб.

Экспертами был проведен анализ фактических расходов от технологических присоединений за 2020 год и определена их экономическая обоснованность.

Согласно пункту 15 Методических указаний произведение Р20-50 и Iр не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС).

Анализ уровня экономически обоснованных расходов организации проведен на основе "НЦС 81-02-15-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 15. «Наружные сети газоснабжения» (утв. Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03. 2021 г. № 127/пр) (далее – сборник НЦС).

За основу экспертной группой взят показатель НЦС 15-03-001-04 (диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м) Раздел 3 «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении)», Таблица 15-03-001. «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений», данные параметры соответствуют заявленным данным, выборочно проверенной проектной документации и взяты экспертами, с учетом максимально возможных параметров используемых для технологического присоединения.

Определение прогнозной стоимости планируемого к строительству объекта строительства производится по формуле:

С = [(НЦСi x М x Кпер. x Кпер/зон x Крег. x Кс) + Зр] x x Ипр. + НДС,

где:

НЦСi - выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2021, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части вышеуказанного сборника;

М - мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству (общая площадь, количество мест, протяженность и т.д.);

Кпер. - коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее - центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), (согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС);

Кпер/зон - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее - Министерство), к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством ( не определен).

 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району (согласно Таблиц 6 и 7 технической части сборника НЦС равен 1);

 - коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации (согласно пункту 28 технической части сборника НЦС равен 1);

Зр - дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам

Ипр - индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (экспертами не учитывается т.к. Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2021г.)

НДС - налог на добавленную стоимость (экспертами не учтен, т.к. в соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость).

НЦСi - НЦС 15-03-001-04 на 100 м – 436,70 тыс. руб., в том числе проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации - 24,19 тыс. руб.

М - показатель принят в заявленном размере по фактической протяженности объектов (по каждому объекту соответственно)

Кпер.  - согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС равен 0,83.

Зр (дополнительные затраты) - в таблице НЦС 15-03-001 расценки не содержат расходы по врезке в существующий газопровод, эксперты к сложившемуся размеру СМР по НЦС включили дополнительные расходы по врезке, в размере 14,40 тыс. руб. - средний размер фактических затрат по врезке, сложившийся у организации в 2020 году, а так же применен коэффициент стесненности -1,06.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила – 3856,48 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

В результате, фактические экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты экспертами в размере– 1 473 791,77 руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018-2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3, на 2020 – 104, на 2021 – 105,1.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час составит:

= (3 137 498,05/35) / (1 - 0,2) = 112 053,50 руб.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час.

Организацией выполнено 760 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации, суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 58 354 555,16 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 5 468 677,43 руб.;

- 2019 год – 23 131 668,59 руб.;

- 2020 год – 26 091 610,01руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом индексы цен производителей по виду экономической деятельности «Строительство» (ИПЦ): на 2019 – 107,3%, на 2020 – 103,7%, на 2021 – 103,9%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (58 354 555,16/760) / (1 - 0,2) = 95 977,89 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 58 914 978,04 руб.

Данный размер расходов, превышает предложение предприятия, в связи с применением разных индексов дефляторов ИЦП - индекс цен производителей, раздела «Строительство», на соответствующий календарный год, определяемый в соответствии с Прогнозом РФ. Эксперты при расчете использовали прогноз, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021 протокол № 29.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 760 присоединений.

При определении фактических экономически обоснованных расходов, понесенных ГРО при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час эксперты применили аналогичный подход, как и для определения расходов, понесенных при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 5 468 677,43 руб.;

- 2019 год – 23 131 668,59 руб.

Экономическая обоснованность фактических расходов на 2020 год, оценена экспертами с учетом сравнительного анализа фактических расходов ГРО с НЦС.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила – 3856,48 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

Таким образом, фактические экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере – 25 896 574,27 руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг., определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 10,4%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час составит:

= (58 914 978,04 / 760) / (1 - 0,2) = 96 899,63 руб.

Определение размера платы за технологическое присоединение для установления на 2022 год.

С учетом положений пункта 26 (22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость).

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |  |  |
| год | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| ИПЦ |  | 1,067 | 1,074 | 1,047 | 1,037 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | 1,04 |
| мин | 20 000,00 | 21 340,00 | 22 919,16 | 23 996,36 | 24 884,23 | 26 004,02 | 26888,16 | 28501,45 | 29727,01 |
| макс | 50 000,00 | 53 350,00 | 57 297,90 | 59 990,90 | 62 210,56 | 65 010,04 | 67220,38 | 71253,60 | 74317,50 |

Таким образом на 2022 год, с учетом ИПЦ, минимальный размер платы определен в размере – 29 727 руб., максимальный размер платы – 74 318 руб.

Экспертная группа предлагает установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 58 676,00 руб.

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов – 112 053,50 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей – 58 676,00 руб., предлагается экспертами, как сумма платы, утверждённая на 2021 год с учетом ИПЦ на 2022 год (104,3%), что ниже экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение, но при этом находится в пределах минимального и максимального уровней платы за технологическое присоединение, определенных в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

Расчет представлен в Приложении к экспертному заключению.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 29 727 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (с учетом НДС).

Экономически обоснованная величина () по расчету экспертов –96 890,63 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей эксперты предлагают установить в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений на уровне минимального размера платы, определенного на 2022 год - 29 727 руб.

Средний размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2022 год составит 97 566,79 руб.

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний рассчитаны плановые выпадающие доходы ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2022 год:

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час.

ВД= ((58 676 \* 12) – (112 053,50 \* 12)) \* (1-0,2) = - 512 424,00 руб.

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час:

ВД= (((29 727\*253)/1,2) – (96 899,63\*253)) \* (1-0,2) = - 14 598 531,11 руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов ОАО «Малоярославецмежрайгаз» в 2022 году составит:

ВД= (- 512 424,00) + (- 14 598 531,11) = - 15 110 955,11 руб.

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

Комиссии предлагается утвердить сумму выпадающих доходов на 2022 год ОАО «Малоярославецмежрайгаз» в размере - 15 110 955,11 руб.

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

1.Установить на 2022 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз»;

2. Определить предложенные выпадающие доходы акционерного общества работников открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» от технологического присоединения в размере 15 110 955,11 руб.

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

**7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществлялся на основании заявления организации (исх. № 02-5/719 от 30.09.2021, вх. № 03/3342-21 от 03.10.2021), согласно [подпункту «а](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» и [подпункту «б](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

По представленным данным предприятия за 2018-2020 было произведено 155 технологических присоединений газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 при этом величина произведенных затрат с учетом индексации (ИЦП на 2019 – 107,3, на 2020 – 104,0 на 2021 – 105,1) составила 3 896 224,01 руб. Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3 составила 31 421,16 руб., среднее количество заявок в расчете за 2018-2020 гг. – 51,67 шт., плановые расходы на подключения – 1 623 426,67 руб. Плановый размер выручки за подключения – 1 258 901,00 руб. из расчета величины льготной платы на 2022 год за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 и 15 м3- 29 493,95 руб. и 22 907,41 руб. соответственно.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

По расчету организации

Организацией, в период 2018-2020 гг. выполнено 6 технологических присоединений с подписанием акта о подключении.

Суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 113 508,57 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 0 руб.;

- 2019 год – 84 717,41 руб.;

- 2020 год – 19 894,44 руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом Прогноз РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (одобрен на заседании Правительства Российской Федерации 21 09.2021 протокол № 29), и составляет на 2019 – 107,3%, на 2020 – 10,4%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (113 508,57/6) / (1 - 0,2) = 23 647,62 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 111 783,37 руб.

Размер расходов сложился из следующего.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час в период 2018-2020 гг., эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 6 технологических присоединений.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 0 руб.;

- 2019 год – 84 717,41 руб.

Экспертами был проведен анализ фактических расходов от технологических присоединений за 2020 год и определена их экономическая обоснованность.

Согласно пункту 15 Методических указаний произведение Р20-50 и Iр не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС).

Анализ уровня экономически обоснованных расходов организации проведен на основе "НЦС 81-02-15-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 15. «Наружные сети газоснабжения» (утв. Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03. 2021 г. № 127/пр) (далее – сборник НЦС).

За основу экспертной группой взят показатель НЦС 15-03-001-04 (диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м) Раздел 3 «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении)», Таблица 15-03-001. «Наружные инженерные сети газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею с установкой отключающего устройства в подземном исполнении, без учета врезки в существующий газопровод, разработка сухого грунта в отвал, без креплений», данные параметры соответствуют заявленным данным, выборочно проверенной проектной документации и взяты экспертами, с учетом максимально возможных параметров используемых для технологического присоединения.

Определение прогнозной стоимости планируемого к строительству объекта строительства производится по формуле:

С = [(НЦСi x М x Кпер. x Кпер/зон x Крег. x Кс) + Зр] x x Ипр. + НДС,

где:

НЦСi - выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2021, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части вышеуказанного сборника;

М - мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству (общая площадь, количество мест, протяженность и т.д.);

Кпер. - коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее - центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), (согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС);

Кпер/зон - коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (далее - Министерство), к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством ( не определен).

 - коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району (согласно Таблиц 6 и 7 технической части сборника НЦС равен 1);

 - коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации (согласно пункту 28 технической части сборника НЦС равен 1);

Зр - дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам

Ипр - индекс-дефлятор, определенный по отрасли "Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (экспертами не учитывается т.к. Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2021г.)

НДС - налог на добавленную стоимость (экспертами не учтен, т.к. в соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость).

НЦСi - НЦС 15-03-001-04 на 100 м – 436,70 тыс. руб., в том числе проектные и изыскательские работы, включая экспертизу проектной документации - 24,19 тыс. руб.

М - показатель принят в заявленном размере по фактической протяженности объектов (по каждому объекту соответственно)

Кпер.  - согласно Таблицы 5 технической части сборника НЦС равен 0,83.

Зр (дополнительные затраты) - в таблице НЦС 15-03-001 расценки не содержат расходы по врезке в существующий газопровод, эксперты к сложившемуся размеру СМР по НЦС включили дополнительные расходы по врезке, в размере 7,42 тыс. руб. - средний размер фактических затрат по врезке, сложившийся у организации в 2020 году, а так же применен коэффициент стесненности -1,06.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила – 3849,57 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы, по СМР, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

В результате, экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере– 18 252,95руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг, определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3, на 2020 – 104, на 2021 – 105,1.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час составит:

= (111 783,37 / 6) / (1 - 0,2) = 23 288,20 руб.

Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час.

Организацией выполнено 149 технологических присоединений в предшествующем периоде с подписанием акта о подключении.

По расчету организации, суммарные расходы за период 2018-2020 гг. на проведение мероприятий по технологическому присоединению с учетом индексации составили 3 782 715,43 руб.

Размер расходов сложился из следующего:

- 2018 год – 240 500,00 руб.;

- 2019 год – 1 842 168,71 руб.;

- 2020 год – 1 414 924,14 руб.

Данные расходы к ценам планируемого периода организация привела в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, применив при этом Прогноз РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов и составляет: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 10,4%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

Согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная для данного вида абонентов плата за технологическое присоединение составит:

= (3 782 715,43/149) / (1 - 0,2) = 31 734,19 руб.

По расчету экспертной группы суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению за период 2018-2020 гг. с учетом индексации приняты в размере 3 663 365,84 руб.

Размер расходов сложился из следующего.

Количество выполненных технологических присоединений газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час в период 2018-2020 г.г, эксперты принимают, согласно представленного предприятием Приложения № 1 к Методическим указаниям, с подтверждением бухгалтерской отчетностью, по предложению предприятия в количестве 149 присоединений.

При определении фактических экономически обоснованных расходов, понесенных ГРО при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час эксперты применили аналогичный подход, как и для определения расходов, понесенных при технологическом присоединении газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час.

Фактические расходы от технологического присоединения, в период 2018 - 2019 гг. приняты экспертами на основании данных, принятых при расчете платы за технологическое присоединение на 2021 год в размере:

- 2018 год – 240 500,00 руб.;

- 2019 год – 1 842 168,71 руб.

Экономическая обоснованность фактических расходов на 2020 год, оценена экспертами с учетом сравнительного анализа фактических расходов ГРО с НЦС.

Таким образом, стоимость строительно-монтажных работ (далее – СМР) и проектно-изыскательских работ (далее – ПИР), в переводе на 1 км сетей газоснабжения по НЦС, с учетом дополнительных затрат, составила – 3 849,57 тыс. руб.

Эксперты провели анализ расходов ГРО на строительство газораспределительных сетей с учетом фактической протяженности объектов, в сравнении с вышеуказанным сложившимся размером НЦС по каждому объекту отдельно, включая дополнительные расходы по СМР, и приняли к расчету экономически обоснованные расходы с учетом не превышения НЦС, а также дополнительно учли затраты, связанные с регистрациями построенных газопроводов, фактическому присоединению на границе участка, пускам газа и выдержками под давлением.

В результате, экономически обоснованные расходы ГРО за 2020 год приняты в размере – 1 301 366,01 руб.

Фактические экономически обоснованные расходы 2018 -2020 гг, определенные экспертной группой, к ценам планируемого периода приведены в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, и Прогнозом РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов: на 2019 – 107,3%, на 2020 – 10,4%, на 2021 – 105,1%.

Эффективная ставка налога на прибыль 20 %.

По расчету экспертной группы, согласно пункту 13 Методических указаний экономически обоснованная плата за технологическое присоединение абонентов с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час составит:

= (3 663 365,84/149) / (1 - 0,2) = 30 732,93 руб.

Определение размера платы за технологическое присоединение для установления на 2022 год

С учетом положений пункта 26 (22) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость).

Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | | |  | |  | |
| год | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | | 2022 | |
| ИПЦ |  | 1,067 | 1,074 | 1,047 | 1,037 | 1,045 | 1,034 | 1,06 | | 1,04 | |
| мин | 20 000,00 | 21 340,00 | 22 919,16 | 23 996,36 | 24 884,23 | 26 004,02 | 26888,16 | 28501,45 | | 29727,01 | |
| макс | 50 000,00 | 53 350,00 | 57 297,90 | 59 990,90 | 62 210,56 | 65 010,04 | 67220,38 | 71253,60 | | 74317,50 | |

Таким образом на 2022 год, с учетом ИПЦ, минимальный размер платы определен в размере – 29 727 руб., максимальный размер платы – 74 318 руб.

Экспертная группа предлагает установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Обнинск» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 23 288 руб.

Размер платы для данной категории потребителей предлагается принять на уровне экономически обоснованной величины платы, так как размер экономически обоснованной платы находится в пределах минимального и максимального уровней платы за технологическое присоединение, определенных в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений.

Расчет представлен в Приложении к экспертному заключению.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 29 727 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (с учетом НДС).

Экономически обоснованная величина ( ) по расчету экспертов – 30 732,93 руб.

Размер платы за технологическое присоединение данной группы потребителей эксперты предлагают установить в соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений на уровне минимального размера платы, определенного на 2022 год - 29 727 руб.

Средний размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2022 год составит 30 444,75 руб.

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний рассчитаны плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Обнинск» на 2022 год:

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час.

ВД= ((23 288 \*2) – (23 288\*2)) \* (1-0,2) = 0руб.

Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час:

ВД= (((29 727\*49,7)/1,2) – (30 732,93\*49,7)) \*(1-0,2) = -236 986,70 руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Обнинск» в 2022 году составит:

ВД= 0 + (- 236 986,70) = - 236 986,70 руб.

Таким образом, экспертная группа предлагает к утверждению сумму выпадающих доходов на 2022 год АО «Газпром газораспределение Обнинск» в размере - 50 055,72 тыс. руб.

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

1.Установить на 2022 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск»;

2.Определить предложенный выпадающие доходы акционерного общества работников акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» от технологического присоединения в размере 236 986,70 руб.

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

**8. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес» на 2022 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется на основании заявления (исх. № 24-04/20 от 16.09.2021, вх. № 03/3245-21 от 28.09.2021), согласно [подпункту «а](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» и [подпункту «б](consultantplus://offline/ref=7D49DCE36687CEE268FD984B8C6B4AF5722619EB345E12147F2CCFA4024E41F4B46DFA4ACB96024739AEA7B7D6B36A515DAE1022FF734C970CS8J)» пункта 4 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»:

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 м3/час);

- об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 м3/час).

ООО «СтройБизнес» не осуществляло деятельность по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования абонентов.

На основании пункта 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно представленному заявлению, организация просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Калужской области, имеющих аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства.

Определение размера платы за технологическое присоединение для установления на 2022 год

Оценка структур и характеристик газового хозяйства проведена по величине основных средств газораспределительных организаций согласно сведениям бухгалтерских балансов организаций по состоянию на 31.12.2020.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Основные средства на 31.12.2020  (в тыс. руб.) | Применяемая система налогообложения |
| АО «Газпром газораспределение Калуга» | 2 272 532 | общая система налогообложения |
| ОАО «Малоярославецмежрайгаз» | 430 751 | общая система налогообложения |
| АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 57 856 | общая система налогообложения |
| АОР «НП «Жуковмежрайгаз» | 100 753 | упрощенная система налогообложения |
| ООО «СтройБизнес» | 1 921 | упрощенная система налогообложения |

Согласно представленным, газораспределительными организациями Калужской области, сведениям бухгалтерских балансов наиболее близки с ООО «СтройБизнес» по величине основных средств АО «Газпром газораспределение Обнинск» и АОР «НП«Жуковмежрайгаз». При этом у ООО «СтройБизнес» и АОР «НП«Жуковмежрайгаз» имеются схожие условия финансово-хозяйственной деятельности и логистики т.к. находятся на упрощенной системе налогообложения и газовые хозяйства имеют общие границы.

Таким образом в соответствии с заявлением ООО «СтройБизнес» установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям организации производится на уровне платы рассчитанной по фактическим расходам для организации, имеющей аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства - АОР «НП«Жуковмежрайгаз».

На основании проведенной экспертизы размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АОР НП «Жуковмежрайгаз» экспертной группой определен следующий размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется):

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 62 549,00 руб.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 35 672 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (без НДС, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, так как предприятие находится на упрощенной системе налогообложения).

Комиссии предлагается установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «СтройБизнес» при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1. С максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 62 549,00 руб.

2. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 35 672 руб.

3. С максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для физических лиц), в размере 29 727 руб. (без НДС, в соответствии с пунктом 10 Методических указаний, так как предприятие находится на упрощенной системе налогообложения).

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

Установить на 2022 год предложенный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «СтройБизнес», действующий с 1 января 2022 года.

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

**9. О признании утратившими силу некоторых приказов министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Договором аренды котельной от 29.09.2021 № 3/21, заключенным между   
ООО «Аркаим» и МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству тепловой энергии (здание и оборудование котельной площадью 222,7 кв. м.) переданы ООО «Аркаим» во временное владение и пользование   
МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги.

На основании вышеизложенного предлагается признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы»;

- от 18.11.2019 № 195-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 419-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 195-РК)».

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

Признать утратившими силу следующие предложенные приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы»;

- от 18.11.2019 № 195-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы»;

- от 14.12.2020 № 419-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 333-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Аркаим» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 195-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 214-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 125-РК, от 23.11.2020 № 232-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  |  |  | |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Боровский завод радиотехнологического оснащения» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | АО «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024000534304 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4003006551 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249031, Калужская область, г. Обнинск,  ул. Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249031, Калужская область, г. Обнинск,  ул. Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 2 683,47 | | | | | | | | | | | 2 514,41 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 214-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 собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 795673 от 29.09.2014г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,049 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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: 249028, Калужская область, Боровский район, г. Ермолино,  ул. Молодежная, д. 2А | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | 157,29 | | | | | 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, а также с учетом индекса роста цен на газ.  При расчете тарифа на 2022 год в состав суммарной цены природного газа  не входят цена за транспортировку газа по газораспределительным газопроводам, а также специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа, так как ТСО получает газ из транзитного потока. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи  с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами учтена корректировка в сумме 124,48 тыс. руб., рассчитанная ранее  по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ 2019 года (8,84 тыс. руб.), а также корректировка НВВ по 2020 году (343,81 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 124,48 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. | | | | | |
|  |  | | | | | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | |  | | | | | |  |
| Производство | | | Производство | | |  |
| 19 | НВВ | | | | | | 2 514,41 | | | 2 409,74 | | | 104,67 | | |  | | | | | |  |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 2 264,41 | | | 2 285,26 | | | -20,85 | | |  | | | | | |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 2 264,41 | | | 2 285,26 | | | -20,85 | | |  | | | | | |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | 714,47 | | | 728,8 | | | -14,33 | | | ТСО занижена цена природного газа | | | | | |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | 95,12 | | | 97,25 | | | -2,13 | | | ТСО занижена цена на эл. энергию | | | | | |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 309,85 | | | 311,04 | | | -1,19 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 93,57 | | | 93,93 | | | -0,36 | | | согласно уведомлению о размере страховых взносов (30,2 %) | | | | | |  |
| 30 | Холодная вода | | | | | | 20,6 | | | 21,3 | | | -0,7 | | | ТСО занижена цена питьевой воды | | | | | |  |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 588,5 | | | 590,76 | | | -2,26 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | | |  |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | 13,07 | | | 13,12 | | | -0,05 | | |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | 22,47 | | | 22,28 | | | 0,19 | | | Исходя из факта 2020 года | | | | | |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 406,77 | | | 406,77 | | | 0 | | | Исходя из приложенной амортизационной ведомости за 2022 | | | | | |  |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | 250 | | | 124,48 | | | 125,52 | | | Экспертами принимается в расчет часть корректировки НВВ, рассчитанной ранее по 2019 году в сумме 124,48 тыс. руб. Экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся суммы корректировки НВВ 2019 года (8,84 тыс. руб.), а также корректировка НВВ по 2020 году (343,81 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования. | | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | 104,67 | | |  | | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 104,67 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 | | | | | | | | 0,01 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 1,06 | | | | | С учетом уровня (1,06%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 0,95 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 0,94 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 0,94 | | | | | 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 | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | 0,94 | | | | |  | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | 0,62 | | | | |  | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | 0,32 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | 2022 | | | | | | | | | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | 2 409,74 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 0,94 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | |  |  |
| Тариф, руб./Гкал | | | | | | | | | | 2 571,76 | | | | | | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | 103,5 | | | | | | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые  в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» 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 |  |
| Акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2484,80 | | | | | | - | - | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2571,76 | | | | | | - | - | - | | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2981,76 | | | | | | - | - | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3086,11 | | | | | | - | - | - | | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» 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 № 214-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 125-РК, от 23.11.2020 № 232-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 38/Т-03/1178-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 306-РК "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2021-2023 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории городского округа «Город Калуга» д. Чижовка микрорайона «Веснушки»".**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | | |  | | | |  | | |  | |  |  |  | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть»  г. Калуги (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 1 978,44 | | | | | | | | | | | | | | | 27 344,19 | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 526-РК 07.12.2020 № 306-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 регулируемой деятельности, находятся  у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выписки из единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимость. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, д. Чижовка микрорайон «Веснушки» | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 154,3 | | | | | | | от 13.11.2020 № 522 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | 2909,75 | | | | | | | от 13.11.2020 № 523 | | | | | | |
| 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, расчет аренды земли 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГО «Город Калуга» д. Чижовка микрорайон «Веснушки» впервые установлены с 09.11.2020 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 | | | | | | 3 329,89 | | | 24 014,3 | | | | 27 344,19 | | | 1 087,54 | | 24 356,95 | 25 444,49 | 1 899,7 | |  | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 3 329,89 | | | 24 014,3 | | | | 27 344,19 | | | 1 078,08 | | 24 145,04 | 25 223,12 | 2 121,07 | |  | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 3 329,89 | | | 24 014,3 | | | | 27 344,19 | | | 1 078,08 | | 24 145,04 | 25 223,12 | 2 121,07 | |  | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | 15 896,98 | | | | 15 896,98 | | | 0 | | 16 042 | 16 042 | -145,02 | | Исходя из нормативного объема и прогнозируемой цены топлива | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | 2 212,46 | | | | 2 212,46 | | | 0 | | 2 238,19 | 2 238,19 | -25,73 | | Исходя из нормативного объема и плановой цены ээ | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 1 320,03 | | | 1 895,39 | | | | 3 215,42 | | | 828,02 | | 605,44 | 1 433,46 | 1 781,96 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 401,71 | | | 576,86 | | | | 978,57 | | | 250,06 | | 182,84 | 432,9 | 545,67 | | Исходя из размера 30,2 % от ФОТ | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | | 354,95 | | | | 354,95 | | | 0 | | 351,02 | 351,02 | 3,93 | | ТСО завышена стоимость воды | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | - | | | 73,03 | | | | 73,03 | | | 0 | | 72,6 | 72,6 | 0,43 | | ТСО завышена стоимость стоков | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | 2 435,97 | | | | 2 435,97 | | | 0 | | 2 445,34 | 2 445,34 | -9,37 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | | 37,03 | | | | 37,03 | | | 0 | | 37,17 | 37,17 | -0,14 | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | - | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | 33,3 | 33,3 | -33,3 | | В соответствии с дополнительно представленным расчетом арендной платы за земельный участок | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | 1 608,15 | | | 531,64 | | | | 2 139,79 | | | 0 | | 2 137,14 | 2 137,14 | 2,65 | | С учетом предложения ТСО | | |
| 55 | Прибыль | | | | | | - | | | - | | | | - | | | 9,46 | | 211,91 | 221,37 | -221,37 | | В соответствие с представленным коллективным договором, предусматривающим выплаты социального характера | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | - | | | - | | | | - | | | 9,46 | | 211,91 | 221,37 | -221,37 | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | | - | | | - | | - | - | 1 899,7 | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 899,7 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 | | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | | | Принят исходя из уровня, учтенного в действующем тарифе | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | 1,5 | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | 2,91 | | | | | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ КО  № 523 от 13.11.2020 (на 2021- 2023 год) | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | 17,13 | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 16,99 | | | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 16,73 | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 13,82 | | | | | Объем полезного отпуска, принят в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга». (Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021 № 5649-ПИ). | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | |  | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 11,82 | | | | |  | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | 6,13 | | | | |  | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 5,69 | | | | |  | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | | |  | | | |  | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | 25 444,49 | | | |  | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1 087,54 | | | |  | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | |  | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 13,82 | | | |  | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | |  | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1 840,96 | | | |  | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 78,69 | | | |  | | | |  | |  |
| 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 «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГО «Город Калуга» д. Чижовка микрорайон «Веснушки» 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 | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 1778,71 | | | | | | - | | - | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1840,96 | | | | | | - | | - | - | - | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2134,45 | | | | | | - | | - | - | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2209,15 | | | | | | - | | - | - | - | | - | |  |
| 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 «Калугатеплосеть» г. Калуги 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 № 306-РК "Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2021-2023 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории городского округа «Город Калуга» д. Чижовка микрорайона «Веснушки»".

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 26.11.2021 по делу № 213/Т-03/4308-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 407-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 326-РК, от 14.12.2020 № 416-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский электромеханический завод» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1114027007511 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4027106964 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402701001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 121, | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | 1 606,47 | | | | | | 175 795,47 | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 407-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 (котельная), находятся у организации в собственности. Передача тепловой энергии осуществляется с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 04.12.2014 № 40 КЛ 857583. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не превышения 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) | | | | | | | | | - | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075. |
| 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 |
| г. Калуга, ул. С. Щедрина, д. 121 | 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 утверждён | 160,45 кг у.т./Гкал  (исходя из норматива, принятого при расчете тарифов на 2021 год) |

|  |
| --- |
| 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 | Приказ ФАС России от 01.09.2021 № 918/21 | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 рассчитана корректировка НВВ за 2020 год в размере (-) 241,60 тыс. руб. В расчет на 2022 год экспертами принимается сумма корректировки из трех частей,  а именно, оставшаяся часть отрицательной корректировки НВВ за 2018 год в размере  (-) 3550,46 тыс. руб., вся сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 3025,30 и вся сумма отрицательной корректировки НВВ за 2020 год в размере (-) 241,60 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере (-)766,76 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 |  |
| Производство | | Производство | | |  |
|  | НВВ | | | | | | 175 795,47 | | 163 208,43 | | | 12 587,04 |  | | | | |  |
|  | Итого расходов | | | | | | 172 993,88 | | 161 952,56 | | | 11 041,32 |  | | | | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 172 993,88 | | 161 952,56 | | | 11 041,32 |  | | | | |  |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | 104 058,78 | | 105 873,75 | | | -1 814,97 |  | | | | |  |
| 2 | Энергия, в том числе | | | | | | 17 516,1 | | 14 122,5 | | | 3 393,6 | ТСО завышена прогнозная цена электроэнергии | | | | |  |
| 3 | Затраты на оплату труда | | | | | | 10 920,35 | | 10 852,77 | | | 67,58 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 3 341,63 | | 3 320,95 | | | 20,68 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа | | | | |  |
| 5 | Холодная вода | | | | | | 3 540,74 | | 3 536,88 | | | 3,86 |  | | | | |  |
| 6 | Водоотведение | | | | | | 408,08 | | 405,63 | | | 2,45 | ТСО завышена прогнозная цена на водоотведение | | | | |  |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 8 457,41 | | 8 405,07 | | | 52,34 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 4 105,35 | | 4 079,94 | | | 25,41 |  |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 1 552,72 | | 1 543,11 | | | 9,61 |  |
| 10 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | 1 943,81 | | | -1 943,81 |  |
| 11 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | 1 955,92 | | 0 | | | 1 955,92 |  | | | | |  |
| 12 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | 2 149,82 | | 3 398,43 | | | -1 248,61 |  | | | | |  |
| 13 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 14 987 | | 4 469,72 | | | 10 517,28 |  | | | | |  |
| 14 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | -766,76 | | | 766,76 | Экспертами рассчитана корректировка НВВ за 2020 год в размере (-) 241,60 тыс. руб. В расчет на 2022 год экспертами принимается сумма корректировки из трех частей, а именно, оставшаяся часть за 2018 год, вся сумма корректировки НВВ за 2019 год и вся сумма за 2020 год. | | | | |  |
| 15 | Прибыль | | | | | | 2 801,59 | | 2 022,63 | | | 778,96 |  | | | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | | 2 801,59 | | 2 022,63 | | | 778,96 |  | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | | 12 587,04 |  | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 12 587,04 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 | | | | | | | | | 1,31 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 1,15 | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | | 8,13 | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 3,05 | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 2,68 | | |  | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 113,89 | | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 112,57 | | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 109,52 | | | В соответствии с данными актуализированной схемы теплоснабжения г. Калуги | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 29,03 | | |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 14,6 | | |  | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 34,54 | | | Фактический средневзвешенный полезный отпуск за три предыдущих года | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 23,22 | | |  | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2022 | | |  | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 163 208,43 | | |  | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | - | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,5 | | |  | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 109,52 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 100 | | |  | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 490,2 | | |  | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | - | | |  | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 103,5 | | |  | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 1439,81 | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1490,20 | | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 1727,77 | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 1788,24 | | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Корректировка тарифов на производство и передачу тепловой энергии  на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы (с учетом услуги по передаче МУП «Калугатеплосеть»  г. Калуги) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги и Акционерное общество «Калужский электромеханический завод». В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей (с целью оказания услуги по отоплению) осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на услугу по передаче тепловой энергии для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» и величины тарифа на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский электромеханический завод». | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на второе полугодие 2022 год составляет 301,08 руб. за 1 Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые объёмы полезного отпуска в отношении потребителей, получающих тепловую энергию (для нужд отопления) от котельной АО «Калужский электромеханический завод», с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью, приняты экспертами на 2022 год долгосрочного периода в размере 57,89 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 34,54 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 14,6 тыс. Гкал;  - прочие – 8,75 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» с учетом услуги по передачи МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1730,71 | | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1791,28 | | | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2076,85 | | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2149,54 | | | | - | - | - | - | - |  |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф на тепловую энергию (поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| В соответствии с договором от 01.12.2017 № 2250/391/17 МУП «Калугатеплосеть» оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником АО «Калужский электромеханический завод». При этом, в соответствии с договорными отношениями ТСО поставляет для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» тепловую энергию, которая приобретается последним с целью компенсации потерь при транспортировке по тепловым сетям. |
| Экспертами ранее выполнена корректировка ранее установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для МУП «Калугатеплосеть» на очередной 2022 год. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от шести ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке. Расходы рассчитаны с учётом следующих составляющих: |
| - исходя из тарифов на тепловую энергию теплоснабжающих организаций, вырабатывающих тепловую энергию на ведомственных источниках и отпускающих её на границе балансовой принадлежности с муниципальными тепловыми сетями, находящимися в хозяйственном ведении МУП «Калугатеплосеть»;  - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой МУП «Калугатеплосеть» от ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке (объём потерь). |
| Объём потерь рассчитан экспертами исходя из объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности тепловых сетей, а также уровня (процента) потерь, Потери тепловой энергии составляют 9,08 % от объёма тепловой энергии, поданной в сеть на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями. Уровень (процент) потерь рассчитан исходя из утверждённого для МУП «Калугатеплосеть» объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников (приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 21.05.2018 № 185). |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объём тепловой энергии, поданной в сеть от котельной АО «Калужский электромеханический завод» на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями, принимается экспертами на 2022 год в размере 72,6059 тыс. Гкал. В соответствии  с 34 Методических указаний экспертами принимается уровень потерь тепловой энергии исходя из учтённого при установлении тарифов на период 2019 – 2023 годы в размере 9,08 % от объёма поданной в сеть. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 6,5926 тыс. Гкал (72,6059\*0,0908).  При расчете средневзвешенного тарифа на отпуск тепловой энергии на 2022 год, учтен, в том числе, тариф на тепловую энергию, установленный для АО «Калужский электромеханический завод» в размере 1490,20 руб. за 1 Гкал (тариф на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии).  При расчетах с АО «Калужский электромеханический завод» за тепловую энергию, приобретаемую МУП «Калугатеплосеть» с целью компенсации потерь тепловой энергии при ее транспортировке, в 2022 году необходимо использовать ставку компенсации потерь в следующих размерах:  - период с 01.01. по 30.06.2022 – 143,79 руб./Гкал;  - период с 01.07. по 31.12.2022 – 148,82 руб./Гкал.  Ставка компенсации потерь тепловой энергии применяется к объемам полезного отпуска потребителям (из тепловой сети). | | | | | | | | | |
| Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Калужский электромеханический завод» для МУП «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на очередной 2022 год 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский электромеханический завод» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06.2022 | 1 439,81 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12.2022 | 1 490,20 | - | - | - | - | - |  |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» 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 № 407-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский электромеханический завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 326-РК, от 14.12.2020 № 416-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 29.11.2021 по делу № 134/Т-03/1383-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 533-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 391-РК, от 14.12.2020 № 407-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Тепловодоканал» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1024000515230 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4001005224 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249200, Калужская область, Бабынинский район, поселок Воротынск, переулок Первомайский, 4 | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | |  |  | |  | | | | | | |  | |  |  |  | |  | | |  |  |
| 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 «Тепловодоканал»  по системе теплоснабжения котельной №1, расположенной на территории  МО ГП «Поселок Воротынск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 2 133,70 | | | | | | | | | | | | | | | 146 358 | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования городское поселение «Поселок Воротынск».  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 533-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 регулируемому виду деятельности (котельная, ЦТП и тепловые сети), находятся у организации частично в собственности (котельная, тепловые сети до ЦТП), частично в аренде (тепловые сети после ЦТП, общей протяжённостью 6647,5 п. м, находящиеся на территории микрорайона № 1 поселка Воротынск). Представлен договор аренды объектов теплоснабжения от 26.07.2013 № 01 между МУП «ЖКО» (арендодатель) и ООО «Тепловодоканал» (арендатор). Указанные сети теплоснабжения и горячего водоснабжения являются муниципальной собственностью и закреплены на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖКО». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,0462 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,1812 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9968 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,8922 | |
| 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 муниципального образования «Поселок Воротынск» представлена некорректно. Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом 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, исходя из предложения ТСО (отключение потребителя пара). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Пароводогрейная котельная №1, поселок Воротынск, ул. Промышленная, 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 | | | | | | | | | | | | | | | 164,7 | | | | | Не утвержден. Принят при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, исходя из долгосрочных параметров регулирования, определенных инвестиционной программой | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | 18,54 | | | | |
| 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 | Приказа ФАС России от 01.09.2021  № 918/21 | | 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 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 16 049 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода).  При расчете тарифа на второе полугодие 2022 года учтена корректировка в сумме 658,05 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 658,05 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 | | | | | Производство | | | | Всего | | | | Передача | Производство | Всего | |
|  | НВВ | | | | | | 29 136 | | | | | 117 222,01 | | | | 146 358 | | | | 28 127,01 | 87 459,12 | 115 586,13 | | 30 771,87 | | |  |
|  | Итого расходов | | | | | | 28 829,63 | | | | | 101 532,47 | | | | 130 362,1 | | | | 27 862,38 | 84 636,35 | 112 498,73 | | 17 863,37 | | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 28 829,63 | | | | | 101 532,47 | | | | 130 362,1 | | | | 27 862,38 | 84 636,35 | 112 498,73 | | 17 863,37 | | |  |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | 53 148,51 | | | | 53 148,51 | | | | 0 | 41 342,01 | 41 342,01 | | 11 806,5 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозная цена природного газа. |
| 2 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | 10 883,26 | | | | 10 883,26 | | | | 0 | 8 841,07 | 8 841,07 | | 2 042,19 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозная цена электроэнергии |
| 3 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | 22 702,34 | | | | | - | | | | 22 702,34 | | | | 22 569,78 | 0 | 22 569,78 | | 132,56 | | | ТСО завышен прогнозный тариф на покупную тепловую энергию |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | | | 4 254,35 | | | | | 14 245,86 | | | | 18 500,21 | | | | 3 653,43 | 13 667,31 | 17 320,74 | | 1 179,47 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 1 284,81 | | | | | 4 302,25 | | | | 5 587,06 | | | | 1 103,34 | 4 127,53 | 5 230,86 | | 356,2 | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ |
| 6 | Холодная вода | | | | | | - | | | | | 1 356,04 | | | | 1 356,04 | | | | 0 | 1 039,56 | 1 039,56 | | 316,48 | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. Исходя из утвержденных тарифов на 2 полугодие 2021 года, с учетом индекса роста 1,03 |
| 7 | Водоотведение | | | | | | - | | | | | 367,83 | | | | 367,83 | | | | 0 | 281,99 | 281,99 | | 85,84 | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. Исходя из утвержденных тарифов на 2 полугодие 2021 года, с учетом индекса роста 1,03 |
| 8 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 185,16 | | | | | 1 758,44 | | | | 1 943,59 | | | | 159 | 1 687,02 | 1 846,03 | | 97,56 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 9 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | 185,16 | | | | | 1 645,13 | | | | 1 830,29 | | | | 159 | 1 578,32 | 1 737,33 | | 92,96 | | |
| 10 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | | | | 1 884,23 | | | | 1 884,23 | | | | 0 | 1 807,71 | 1 807,71 | | 76,52 | | |
| 11 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | - | | | | | 1 291,02 | | | | 1 291,02 | | | | 0 | 1 238,59 | 1 238,59 | | 52,43 | | |
| 12 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | | | | 74,73 | | | | 74,73 | | | | 0 | 71,7 | 71,7 | | 3,03 | | |
| 13 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | 802,47 | | | | 802,47 | | | | 0 | 769,88 | 769,88 | | 32,59 | | |
| 14 | Арендная плата | | | | | | 217,82 | | | | | 460,26 | | | | 678,08 | | | | 217,82 | 458,78 | 676,6 | | 1,48 | | |  |
| 15 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | | | 1 552,33 | | | | 1 552,33 | | | | 0 | 1 552,33 | 1 552,33 | | 0 | | | Принято исходя из фактически сложившихся расходов за 2019 год, а также с учетом предложения ТСО |
| 16 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | | | 7 760,1 | | | | 7 760,1 | | | | 0 | 6 172,54 | 6 172,54 | | 1 587,56 | | | В соответствии с амортизационной ведомостью за 2020 год амортизация составила 7 312,96 тыс.руб. Экспертами принимается в расчет на 2022 год фактическая сумма амортизации 2020 года за исключением начисленной амортизации тепловых сетей, находящихся у ТСО в аренде (-983,42 тыс. руб.) и амортизации парогенератора, АСТУДЭ ПАР. |
| 17 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | | | | 13 814,5 | | | | 13 814,5 | | | | 0 | 658,05 | 658,05 | | 13 156,45 | | |  |
| 18 | Прибыль | | | | | | 306,36 | | | | | 1 875,03 | | | | 2 181,4 | | | | 264,63 | 2 164,72 | 2 429,35 | | -247,95 | | |  |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 264,63 | 2 164,72 | 2 429,35 | | -2 429,35 | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | - | - | | 30 771,87 | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 30 771,87 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 | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 23,34 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | 1,27 | | | | | С учетом уровня (3 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | 11,95 | | | | | С учетом уровня (18,54 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования (от отпущенной тепловой энергии) | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 42,3669 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 64,4359 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 52,4895 | | | | | Принято по предложению ТСО, с учетом 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 (отключение потребителя пара) | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | | 0,9233 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 4,1049 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 29,4377 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | | | | | | 21,9018 | | | | |  | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 7,5359 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | 18,0236 | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 115 586,13 | |  | | | | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 28 127,01 | | - | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 85,43 | | - | | | | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 52,49 | |  | | | | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 84,5 | | - | | | | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 202,08 | | 2 202,08 | | | | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 535,86 | | - | | | | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,5 | | - | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системе теплоснабжения котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» 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 «Тепловодоканал» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2107,26 | | | | - | - | - | | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2202,08 | | | | - | - | - | | - | | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2528,71 | | | | - | - | - | | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2642,50 | | | | - | - | - | | - | | | - |  |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системе теплоснабжения котельной № 1, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»  по системе теплоснабжения котельной № 2, расположенной на территории  МО ГП «Поселок Воротынск» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1 927,56 | | | | | | | | | | | | | | | | 38 241,29 | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования городское поселение «Поселок Воротынск».  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 533-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 регулируемому виду деятельности (котельная, ЦТП и тепловые сети), находятся у организации в аренде. Представлен договор аренды объектов теплоснабжения от 26.07.2013 № 01 между МУП «ЖКО» (арендодатель) и ООО «Тепловодоканал» (арендатор). Указанное имущество является муниципальной собственностью и закреплено на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖКО». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 пунктом 22 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 2018 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | |
| Пароводогрейная котельная №1, поселок Воротынск, ул. Промышленная, 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,5 | | | | не утвержден | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,95 | | | | 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 | Приказа ФАС России от 01.09.2021 № 918/21 | | 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 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2 159,01 тыс. руб. (недополученный доход). |
| Экспертами учтена корректировка в сумме 352,25 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2019 год и разделённая на период 2021 - 2023 годы, а также учтена оставшаяся часть корректировки в сумме 52,82 тыс. руб., рассчитанная ранее по результатам регулируемой деятельности за 2018 года. |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на второе полугодие 2022 года экспертами учтена суммарная корректировка в размере 405,07 тыс. руб.  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 505,65 тыс. руб.  Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 и НВВ 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период). |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | | | 1 387,51 | | | 36 853,78 | | 38 241,29 | | | 1 385,25 | | 32 370,72 | | 33 755,97 | 4 485,32 | | |  | |
|  | | Итого расходов | | | 1 321,44 | | | 33 707,35 | | 35 028,79 | | | 1 315,19 | | 31 240,08 | | 32 555,27 | 2 473,52 | | |  | |
|  | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 1 321,44 | | | 33 707,35 | | 35 028,79 | | | 1 315,19 | | 31 240,08 | | 32 555,27 | 2 473,52 | | |  | |
| 1 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 20 149,25 | | 20 149,25 | | | 0 | | 18 772,21 | | 18 772,21 | 1 377,04 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозная цена природного газа. | |
| 2 | | Энергия, в том числе | | | - | | | 2 423,03 | | 2 423,03 | | | 0 | | 2 227,04 | | 2 227,04 | 195,99 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозная цена электроэнергии | |
| 3 | | Затраты на оплату труда | | | 775,33 | | | 4 297,34 | | 5 072,67 | | | 770,53 | | 4 270,75 | | 5 041,28 | 31,39 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 4 | | Отчисления на социальные нужды | | | 234,15 | | | 1 297,8 | | 1 531,95 | | | 232,7 | | 1 289,77 | | 1 522,47 | 9,48 | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | |
| 5 | | Холодная вода | | | - | | | 140,97 | | 140,97 | | | 0 | | 129,57 | | 129,57 | 11,4 | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. Исходя из утвержденных тарифов на 2 полугодие 2021 года, с учетом индекса роста 1,03 | |
| 6 | | Водоотведение | | | - | | | 135,75 | | 135,75 | | | 0 | | 124,77 | | 124,77 | 10,98 | | | Расходы приняты экспертами с учетом снижения полезного отпуска. Исходя из утвержденных тарифов на 2 полугодие 2021 года, с учетом индекса роста 1,03 | |
| 7 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | - | | | 895,99 | | 895,99 | | | 0 | | 890,45 | | 890,45 | 5,54 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 8 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | 916,78 | | 916,78 | | | 0 | | 911,1 | | 911,1 | 5,68 | | |
| 9 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | - | | | 91,55 | | 91,55 | | | 0 | | 90,98 | | 90,98 | 0,57 | | |
| 10 | | Расходы на обучение персонала | | | - | | | 41,5 | | 41,5 | | | 0 | | 41,24 | | 41,24 | 0,26 | | |
| 11 | | Прочие операционные расходы | | | - | | | 228,24 | | 228,24 | | | 0 | | 226,82 | | 226,82 | 1,42 | | |
| 12 | | Арендная плата | | | 311,96 | | | 260,95 | | 572,91 | | | 311,96 | | 260,95 | | 572,91 | 0 | | |  | |
| 13 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | 409,93 | | 409,93 | | | 0 | | 369,13 | | 369,13 | 40,8 | | | Принято исходя из фактически сложившихся расходов за 2020 год | |
| 14 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | 2 418,28 | | 2 418,28 | | | 0 | | 1 635,31 | | 1 635,31 | 782,97 | | | Принято на основания материалов представленных ТСО (приложение 4.10 стр. 140-142), а также фактической ведомости амортизации ОС за 2020 год | |
| 15 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | - | | | 2 589,68 | | 2 589,68 | | | 0 | | 405,07 | | 405,07 | 2 184,61 | | |  | |
| 16 | | Прибыль | | | 66,07 | | | 556,75 | | 622,83 | | | 70,06 | | 725,57 | | 795,63 | -172,8 | | |  | |
| 56 | | Нормативная прибыль | | | - | | | - | | - | | | 4,3 | | 102,18 | | 106,48 | -106,48 | | |  | |
| 57 | | Расчетная предпринимательская прибыль | | | - | | | - | | - | | | 65,76 | | 623,39 | | 689,15 | -689,15 | | |  | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | 4 485,32 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 4 485,32 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 | | | | | | | | | 0,48 | | | С учетом уровня (2,47 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 2,47 | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 1,93 | | | С учетом уровня (9,95 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 9,95 | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 19,39 | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 18,91 | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 16,9836 | | | Объем полезного отпуска принят исходя из фактических данных (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, с учетом поэтапного снижения относительно объемов, принятых при установлении тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 0,1275 | | |  | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 2,7065 | | |  | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 12,1006 | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | | 8,8797 | | |  | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | 3,2209 | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 2,0490 | | |  | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | 33 755,97 |  | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1 385,25 | - | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 95,96 | - | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 16,98 |  | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 91,82 | - | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1 987,56 | 1 987,56 | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 81,56 | - | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104,5 | - | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системе теплоснабжения котельной № 2, расположенной на территории МО ГП «Поселок Воротынск» 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 «Тепловодоканал» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 1901,99 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 1987,56 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 2282,39 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 2385,07 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системе теплоснабжения котельной № 2, расположенной  на территории МО ГП «Поселок Воротынск» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»  по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельских поселений Бабынинского 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 | | | | 3 519,14 | | | | | | | | | | | 16 583,91 | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии  на территории сельских поселений муниципального района «Бабынинский район».  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 533-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 Основные средства, относящиеся  к регулируемой деятельности (5 котельных и тепловые сети), находятся у организации  в собственности. Актом приёма-передачи данное имущество, созданное ООО «Каскад-Энергосбыт» передано в уставной капитал ООО «Тепловодоканал». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно.  Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 пяти 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. Бабынино, ул. Центральная;  2. Котельная пос. Бабынино, ул. Новая;  3. Котельная с. Вязовна;  4. Котельная пос. Газопровод, ул. Ленина, д.11в;  5. Котельная с. Муромцево. | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | | | 158,6 | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | 17,0688 | | | | 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» | 1,04 | 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 1,037, исходя и 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2419,18 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации 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 | | | | 563,97 | | | 16 019,94 | | 16 583,91 | | | 562,65 | | 13 008,56 | | 13 571,21 | 3 012,7 | | |  | |
|  | Итого расходов | | | | 537,12 | | | 13 334,54 | | 13 871,66 | | | 535,86 | | 12 599,66 | | 13 135,51 | 736,15 | | |  | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 537,12 | | | 13 334,54 | | 13 871,66 | | | 535,86 | | 12 599,66 | | 13 135,51 | 736,15 | | |  | |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | 4 730,58 | | 4 730,58 | | | 0 | | 4 421,59 | | 4 421,59 | 308,99 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. | |
| 2 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | | 805,82 | | 805,82 | | | 0 | | 752,68 | | 752,68 | 53,14 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО занижен тариф на электроэнергию | |
| 3 | Затраты на оплату труда | | | | 131,65 | | | 1 313,81 | | 1 445,46 | | | 130,83 | | 1 305,69 | | 1 436,52 | 8,94 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | | | 39,76 | | | 396,77 | | 436,53 | | | 39,51 | | 394,32 | | 433,83 | 2,7 | | | С учетом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2% | |
| 5 | Холодная вода | | | | - | | | 52,42 | | 52,42 | | | 0 | | 48,01 | | 48,01 | 4,41 | | | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозная цена питьевой воды | |
| 6 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 32,16 | | | 168,64 | | 200,8 | | | 31,96 | | 167,6 | | 199,56 | 1,24 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | |
| 7 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам организациями | | | | - | | | 976,79 | | 976,79 | | | 0 | | 970,75 | | 970,75 | 6,04 | | |
| 8 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | 4,26 | | 4,26 | | | 0 | | 4,23 | | 4,23 | 0,03 | | |
| 9 | Прочие операционные расходы | | | | - | | | 59,6 | | 59,6 | | | 0 | | 59,23 | | 59,23 | 0,37 | | |
| 10 | Арендная плата | | | | - | | | 17,1 | | 17,1 | | | 0 | | 16,48 | | 16,48 | 0,62 | | | Исходя из фактически уплаченной аренды за 2020 год. ТСО представлены договора аренды, в том числе расчеты арендной платы по этим договорам | |
| 11 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | 165,93 | | 165,93 | | | 0 | | 163,88 | | 163,88 | 2,05 | | | В размере фактически понесенных ТСО расходов в 2020 году. | |
| 12 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 333,55 | | | 4 642,82 | | 4 976,37 | | | 333,55 | | 4 295,21 | | 4 628,76 | 347,61 | | | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2020 год | |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | - | | | 2 295,49 | | 2 295,49 | | | 0 | | 0 | | 0 | 2 295,49 | | |  | |
| 14 | Прибыль | | | | 26,86 | | | 389,91 | | 416,76 | | | 26,79 | | 408,9 | | 435,7 | -18,94 | | | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | - | | | - | | - | | - | 3 012,7 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 012,7 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 | | | | | | | 0,09 | | | | | С учетом уровня (2 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | 2 | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,79 | | | | | С учетом уровня (17,07 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | 17,07 | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 4,62 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 4,52 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 3,74 | | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов тепловой энергии (с учётом факта реализации за период 2018 - 2020 годы) | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 3,55 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 0,19 | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | 13 571,21 | |  | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 562,65 | | - | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 95,49 | | - | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 3,74 | |  | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 92 | | - | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 3 633,33 | | 3 633,33 | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | 150,63 | | - | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | 103,8 | | - | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельских поселений Бабынинского 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 | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 3500,27 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 3633,33 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 4200,32 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 4360,00 | | | - | | - | | - | - | | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,8%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельских поселений Бабынинского 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 19.12.2018 № 533-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для общества с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 391-РК, от 14.12.2020 № 407-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.12.2021 и экспертными заключениями от 03.11.2021, 30.11.2021, 01.12.2021 по делу № 142/Т-03/1371-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2022 год;**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 343-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 388-РК, от 14.12.2020 № 413-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 14.12.2020 № 426-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2021-2025 годы»;**

**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 от16.12.2019 № 383-РК, от 07.12.2020 № 311-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).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2022 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 15, № 17, № 18, № 19 и № 25 на заседание комиссии 13.12.2021 г.

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

Перенести рассмотрение вопросов № 15, № 17, № 18, № 19 и № 25 по повестке заседания комиссии по тарифам и ценам для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 13.12.2021 г., известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**15. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 408-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 198-РК, от 30.11.2020 № 286-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  |  |  | |  | | |  | | |  |  |  | |  | |  | | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1024000694090 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4011002575 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | 249096, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, 33 «б» | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249096, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Г. Соколова, 33 «б» | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 2 097,54 | | | | | | | | | | | | 224 666,93 | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 408-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 (13 котельных, тепловые сети), находятся у организации  в хозяйственном ведении и одна котельная - в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - Договор о закреплении на праве хозяйственного ведения от 14.01.2005;  - Договор безвозмездного пользования имуществом от 11 мая 2021г. и доп. соглашения к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0977 |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,1023 |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,1082 |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,1118 |
| 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 МО ГП "Город Малоярославец" представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с чем, объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО,  с учетом объема полезного отпуска от котельной «АСГ», запланированного ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 14 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 Маклино;  2. Котельная Швейная фабрика,  ул. П. Курсантов;  3. Котельная Центральная (квартальная),  ул. Г. Соколова;  4. Котельная ТУ-12, ул. Московская,60;  5. Котельная ЦентрГазАвтоматика, ул. Почтовая;  6. Котельная Заря, ул. Московская,79;  7. Котельная Парижская коммуна,  ул. П. Коммуны;  8. Котельная Райисполком, ул. Ленина;  9. Котельная ЦентрСтройМеханизация,  ул. Дохтурова;  10. Котельная Заводская, ул. Заводская;  11. Котельная Станционная, ул. Станционная;  12. Котельная Коммунистическая, ул. Коммунистическая;  13. Котельная Радищева, ул. Радищева;  14. Котельная «АСГ», ул. Мирная,3. | | | | | | | | | | | | | | | 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | Утвержден Приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 07.06.2018 № 208 | | | | | | | | | Принято в тарифе | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 170,83 | | | | | | | | | 170,83 | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | 9,32 | | | | | | | | | 9,32 | | | | |
| 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 6804 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 | |
| 19 | НВВ | | | | | | | 10 446,91 | | 214 220,02 | | | 224 666,93 | | | 14 251,42 | 233 038,74 | 247 290,16 | | -22 623,23 | |  | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | 10 289,72 | | 210 378 | | | 220 667,72 | | | 14 079,97 | 230 239,01 | 244 318,99 | | -23 651,27 | |  | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 10 289,72 | | 210 378 | | | 220 667,72 | | | 14 079,97 | 230 239,01 | 244 318,99 | | -23 651,27 | |  | | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | 116 059,32 | | | 116 059,32 | | | 0 | 132 248,74 | 132 248,74 | | -16 189,42 | | ТСО занижены объем и цена природного газа (в расчете ТСО не учтены затраты на котельную «АСГ») | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | 1 237,64 | | 24 473,59 | | | 25 711,23 | | | 1 246,16 | 27 551,43 | 28 797,6 | | -3 086,37 | | ТСО занижены объем и цена электроэнергии | | | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | 24 473,59 | | | 24 473,59 | | | 0 | 27 551,43 | 27 551,43 | | -3 077,84 | |  | | | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | 1 237,64 | | - | | | 1 237,64 | | | 1 246,16 | 0 | 1 246,16 | | -8,52 | | ТСО занижена цена покупной тепловой энергии | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 5 063,25 | | 30 303,71 | | | 35 366,96 | | | 5 472,61 | 32 649,38 | 38 121,99 | | -2 755,03 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 1 529,1 | | 9 151,72 | | | 10 680,82 | | | 1 652,73 | 9 860,11 | 11 512,84 | | -832,02 | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | - | | 2 748,43 | | | 2 748,43 | | | 0 | 3 043,09 | 3 043,09 | | -294,66 | | ТСО занижен объем питьевой воды | | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | | - | | 769,44 | | | 769,44 | | | 0 | 851,18 | 851,18 | | -81,74 | | ТСО занижен объем стоков | | | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 2 459,74 | | 4 478,36 | | | 6 938,1 | | | 2 658,61 | 4 825,01 | 7 483,62 | | -545,52 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | 6 333,97 | | | 6 333,97 | | | 0 | 6 824,26 | 6 824,26 | | -490,29 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | 1 123,26 | | | 1 123,26 | | | 0 | 1 210,2 | 1 210,2 | | -86,94 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | 37,92 | | | 37,92 | | | 0 | 40,85 | 40,85 | | -2,93 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | 543,02 | | | 543,02 | | | 0 | 585,05 | 585,05 | | -42,03 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | |
| 43 | Арендная плата | | | | | | | - | | 266,05 | | | 266,05 | | | 0 | 102,64 | 102,64 | | 163,41 | | Аренда земельных участков в соответствии с представленными договорами и фактом 2020г. | | | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | 2 154,48 | | | 2 154,48 | | | 0 | 2 150,28 | 2 150,28 | | 4,2 | | Исходя из фактических затрат за 2020 год | | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | 11 934,72 | | | 11 934,72 | | | 3 049,85 | 8 296,78 | 11 346,64 | | 588,08 | | В соответствии с представленной ТСО ведомостью основных средств за 2019 год | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | 1 345 | | | 1 345 | | | 0 | 0 | 0 | | 1 345 | |  | | | |
| 55 | Прибыль | | | | | | | 157,19 | | 2 497,02 | | | 2 654,21 | | | 171,44 | 2 799,73 | 2 971,17 | | -316,96 | | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2021 год | | | |
| 56 | Нормативная прибыль | | | | | | | - | | - | | | - | | | 171,44 | 2 799,73 | 2 971,17 | | -2 971,17 | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | - | | | - | | | - | - | - | | -22 623,23 | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 22 623,23 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 | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 135,03 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | 2,5 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 3,3 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами приняты исходя из уровня (процента) потерь, учтённого на 2021 год | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | 0,66 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 132,39 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | 12,6 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами приняты исходя из уровня (процента) потерь, учтённого на 2021 год | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | 9,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 119,79 | | | | | Объем полезного отпуска принят исходя из средневзвешенного объема фактической реализации за 3 отчётных года (2018 - 2020 годы) и полезного отпуска от котельной «АСГ», запланированного ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | 17,95 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | 87,61 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | 65,77 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | 21,84 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 14,23 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2022 | | |  | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 247 290,16 | | |  | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 14 251,42 | | |  | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 109,19 | | |  | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 119,79 | | |  | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 105,5 | | |  | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2 064,35 | | |  | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 118,97 | | |  | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | |  | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и 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 | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 1994,55 | | | | | - | - | - | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2064,35 | | | | | - | - | - | | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | 2393,46 | | | | | - | - | - | | - | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | 2477,22 | | | | | - | - | - | | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 103,5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и 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 № 408-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 198-РК, от 30.11.2020 № 286-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 и экспертным заключением от 26.11.2021 по делу № 78/Т-03/1266-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**16. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 274-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2020-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 309-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | 1154011001760 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | 4007020532 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | Упрощенная система налогообложения (доход минус расход) | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | услуги по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | Калужская область, г. Жуков, ул. Первомайская, д. 7, стр.1 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | Калужская область, г. Жуков, ул. Первомайская, д. 7, стр.1 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 119,26 | | | | | | | | | | | 3 576,14 | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 274-РК на период 2020 - 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 «услуги по передаче тепловой энергии»  на территории муниципального образования городское поселение «Город Жуков.  В соответствии с договором ТСО оказывает услуги по передаче тепловой энергии, вырабатываемой котельной АО «КНИРТИ». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (тепловые сети протяженностью 3,331 км и сети горячего водоснабжения 3,05 км), находятся  у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор от 15.01.2016 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖилСервис»,  - дополнительное соглашение от 21.05.2019. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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 | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Город Жуков» отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска на 2021 год принят в соответствии  с уточнённым балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | 2,2 % | | | не утверждён (исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год) | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию (покупка потерь) 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 (-44,98) тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения суммы корректировки НВВ за 2020 год в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
|  | НВВ | | 3 576,14 | | 4 079,94 | | | | -503,8 | |  | | | | |  |
|  | Итого расходов | | 3 533,13 | | 4 050,7 | | | | -517,57 | |  | | | | |  |
| 1 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | - | | 40,8 | | | | -40,8 | |  | | | | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 3 533,13 | | 4 009,9 | | | | -476,77 | |  | | | | |  |
|  | Затраты на покупную тепловую энергию | | 1 440,81 | | 1 461,25 | | | | -20,44 | | Покупка потерь тепловой энергии от ОАО «КНИРТИ» | | | | |  |
| 3 | Затраты на оплату труда | | 1 494,35 | | 1 497,21 | | | | -2,86 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | | - | | 452,16 | | | | -452,16 | | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | |  |
| 5 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | 512,48 | | 513,46 | | | | -0,98 | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года | | | | |  |
| 6 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 85,5 | | 85,82 | | | | -0,32 | |  | | | | |  |
| 7 | Прибыль | | 43,01 | | 29,24 | | | | 13,77 | |  | | | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | 43,01 | | 29,24 | | | | 13,77 | |  | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | - | | - | | | | -503,8 | |  | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 503,8 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 | | Поданная в сеть тепловая энергия | 34,859 |  | | Потери тепловой энергии в сети | 0,767 | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | Полезный отпуск тепловой энергии | 34,092 | Экспертами принят в соответствии с представленным ТСО тепловым балансом | | Население | 31,156 |  | | Отопление | 23,978 |  | | ГВС | 7,178 |  | | Прочие потребители | 2,936 |  | | Отопление | 2,655 |  | | ГВС | 0,281 |  |  |  | | --- | |  |   Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | 2022 | | | | | |  | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 4 079,94 | | | | | |  | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | 4 079,94 | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 103,49 | | | | | |  | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 34,09 | | | | | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 100 | | | | | |  | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 119,67 | | | | | |  | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | 119,67 | | | | | |  | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 103,49 | | | | | |  | |  |  |
| Скорректированные тарифы услуги по передаче тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков на (третий) очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вид теплоносителя | | |  |  |
| Вода | | Пар |  |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | 115,63 | | - |  |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | 119,67 | | - |  |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 № 274-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2020-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 309-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 205/Т-03/3642-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 247-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 273-РК, от 07.12.2020 № 310-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | 1124011001058 | | | | | | |
| ИНН | | 4007017378 | | | | | | |
| КПП | | 400701001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | 249192, Калужская область, Жуковский район, г. Жуков, мкр. Протва, ул. Ленина, 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 | 1 568,57 | | | 99 682,64 | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 247-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: | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 30.08.2012 № 40 КЛ 411991. | | | | | | | | |
| 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 «Город Жуков» представлена некорректно.  Принимая во внимание отсутствие корректной информации в схеме теплоснабжения, а также динамику изменения фактических объемов тепловой энергии за период 2018 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов 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). При этом тарифы для указанных случаев определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.  ТСО отпускает тепловую энергию в двух видах теплоносителя, а именно:  - теплоноситель «горячая вода»;  - теплоноситель «острый и редуцированный пар». | | | | | | | | |
| 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. Жуков, ул. Ленина, 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: | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у.т./Гкал | | | | | 157,36 | | не утверждён | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | 7,83 | | 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 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО РАБОТНИКОВ «НАРОДНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ЖУКОВМЕЖРАЙГАЗ» | 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 и 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; | | | | | | | | | |
| - 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 рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 6865,16 тыс. руб. (в доле, относящейся на теплоноситель «горячая вода»).  В расчет на 2022 год экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере 198,5 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения корректировки НВВ за 2019 год 7615,23 тыс. руб., а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2020 год 6865,16 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 198,5 тыс. руб.  Размер корректировки НВВ за 2020 год принят с учетом разъяснений ФАС России «в части производства и (или) поставки тепловой энергии с использованием источников тепловой энергии, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, при неизменности показателей, учтенных органом регулирования в отношении тепловых источников, вышедших из-под регулирования».  При этом, экспертами учтены положения части 3.1 статьи Федерального закона № 190-ФЗ, а именно:  При установлении подлежащих регулированию цен (тарифов) на товары, услуги в сфере теплоснабжения не учитываются прибыль и убытки организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, которые возникают в связи с производством и реализацией товаров, оказанием услуг в сфере теплоснабжения по ценам, определяемым соглашением сторон. | | | | | | | | | |
| 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 | 2 782,41 | 96 900,23 | 99 682,64 | 2 768,65 | 94 308,69 | 97 077,34 | 2 605,3 |  |
|  | Итого расходов | 2 695,35 | 93 737,44 | 96 432,79 | 2 681,19 | 91 813,61 | 94 494,8 | 1 937,99 |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 2 695,35 | 93 737,44 | 96 432,79 | 2 681,19 | 91 813,61 | 94 494,8 | 1 937,99 |  |
| 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 57 854,5 | 57 854,5 | 0 | 56 326,7 | 56 326,7 | 1 527,8 |  |
|  | Затраты на покупную электрическую энергию | - | 8 069,28 | 8 069,28 | 0 | 7 931,07 | 7 931,07 | 138,21 | ТСО завышен объем покупной электроэнергии |
| 3 | Затраты на оплату труда | 1 757,12 | 11 421,27 | 13 178,39 | 1 746,24 | 11 350,59 | 13 096,83 | 81,56 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 530,65 | 3 449,22 | 3 979,87 | 527,37 | 3 427,88 | 3 955,24 | 24,63 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа |
| 5 | Холодная вода | - | 575,59 | 575,59 | 0 | 547,62 | 547,62 | 27,97 |  |
| 6 | Водоотведение | - | 376,45 | 376,45 | 0 | 358,15 | 358,15 | 18,3 | ТСО завышены объем и прогнозная цена на водоотведение |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 7 245,57 | 7 245,57 | 0 | 7 200,73 | 7 200,73 | 44,84 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года |
| 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 189,43 | 189,43 | 0 | 188,26 | 188,26 | 1,17 |
| 9 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 2 756,92 | 2 756,92 | 0 | 2 739,86 | 2 739,86 | 17,06 |
| 10 | Прочие операционные расходы | - | 685,56 | 685,56 | 0 | 681,31 | 681,31 | 4,25 |
| 11 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 211,56 | 211,56 | 0 | 159,34 | 159,34 | 52,22 |  |
| 12 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 407,58 | 902,09 | 1 309,67 | 407,58 | 902,09 | 1 309,67 | 0 |  |
| 13 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | - | 858 | 858 | 0 | 198,5 | 198,5 | 659,5 | Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 6865.16 тыс. руб. В расчет на 2022 год экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере 198.5 тыс. руб. |
| 14 | Прибыль | 87,06 | 2 304,79 | 2 391,85 | 87,46 | 2 296,58 | 2 384,04 | 7,81 |  |
|  | Нормативная прибыль | 53,44 | 1 858,99 | 1 912,43 | 54,22 | 1 856,54 | 1 910,76 | 1,67 |  |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль | 33,62 | 445,8 | 479,42 | 33,25 | 440,04 | 473,28 | 6,14 |  |
|  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 2 605,3 |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 605,3 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 | | 1,47 | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | 5,29 | | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | 67,57 | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | 66,11 | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | 60,81 | | Экспертами принимается поэтапное снижение объёмов полезного отпуска с учётом динамики фактической реализации за 3 отчётных года | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | 17,52 | |  | | | | | |
| Бюджетные потребители | | 3,41 | |  | | | | | |
| Население | | 30,58 | | Экспертами принят в соответствии с динамикой изменения фактических объемов за период 2018 - 2020 годы | | | | | |
| Отопление | | 22,2637 | |  | | | | | |
| ГВС | | 8,32 | |  | | | | | |
| Прочие потребители | | 9,3 | |  | | | | | |
| 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. | 97 077,34 | 95031,12 |  |  |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | 2 768,65 | 2708,39 |  |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 100,59 | - |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 60,81 | 59,86 |  |  |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | 95,7 | - |  |  |  |  |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | 1 596,28 | - |  |  |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 45,53 | - |  |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 105,11 | - |  |  |  |  |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | 1 587,62 | 1 587,62 |  |  |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 105,11 | - |  |  |  |  |
| Стоимость тепловой энергии\* при теплоносителе - Острый и редуцированный пар | 2 138,14 | - |  |  |  |  |
| Рост стоимости тепловой энергии относительно предыдущего периода, % | 105,03 | - |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» 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 |  |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1510,37 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 1587,62 | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1812,44 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 1905,14 | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,11%. | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | |
| 7. Итоги по корректировке тарифов на производство и передачу тепловой энергии на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы по системе теплоснабжения акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» с использованием тепловых сетей МУП «ЖилСервис» муниципального образования городского поселения города Жуков | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии с муниципальным унитарным предприятием «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков. В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение теплосетевой организации (МУП «ЖилСервис»). Поставка тепловой энергии осуществляется с использованием теплоносителя «горячая вода». | | | | | | | | | |
| Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на производство и передача тепловой энергии для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков. | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год составляет 119,67 руб. за 1 Гкал, в том числе:  - расходы на содержание тепловых сетей – 76,81 руб. за 1 Гкал;  - расходы на компенсацию потерь – 42,86 руб. | | | | | | | | | |
| Плановые объёмы полезного отпуска в отношении потребителей, получающих тепловую энергию с использованием тепловых сетей Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков, приняты экспертами на 2021 год в размере 34,092 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 30,5803 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 3,4126 тыс. Гкал;  - прочие – 9,3 тыс. Гкал. | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт», поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков, являющихся муниципальной собственностью (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 |  |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1626,00 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 1707,29 | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2022 | 1951,20 | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | 2048,75 | - | - | - | - | - |  |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» 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 № 247-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 273-РК, от 07.12.2020 № 310-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 77/Т-03/1267-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества  
с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» на 2022-2026 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ПрофИнжиниринг» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1084027004445 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4027089620 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | 248001, г. Калуга, ул. Кирова, д. 57Б | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство 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 | | | | | 3 568,31 | | | | | | | | | 4 210,61 | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | 3 746,73 | | | | | | | | | 4 308,30 | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | 3 934,07 | | | | | | | | | 4 438,94 | | | | | | | | |
| 2025 | | | | | 4 130,77 | | | | | | | | | 4 574,00 | | | | | | | | |
| 2026 | | | | | 4 337,31 | | | | | | | | | 4 713,63 | | | | | | | | |
| 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 общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» 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 03.12.2018 № 252-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 тепловой энергии (котельная), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - выписка из единого государственного реестра недвижимости от 24.07.2017. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | 164,1 | | | | | не утверждён | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 1,03 | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2022 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | 1,28 | | | | | | | | | | |
| 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.  Принимая во внимание информацию в схеме теплоснабжения, а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2018 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 0,02 | | | 0,02 | | 0,02 | | | | | 0,02 | | | | 0,02 | | | На уровне процента (1,5 %) принятого в действующем тарифе | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | 1,5 | | | 1,5 | | 1,5 | | | | | 1,5 | | | | 1,5 | | |  | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | 1,63 | | | 1,63 | | 1,63 | | | | | 1,63 | | | | 1,63 | | |  | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | 1,61 | | | 1,61 | | 1,61 | | | | | 1,61 | | | | 1,61 | | |  | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | 1,605 | | | 1,61 | | 1,61 | | | | | 1,61 | | | | 1,61 | | | В соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г. Калуги. Постановление Городской Управы города Калуги от 29.06.2021  № 5649-ПИ | | |
| Население, тыс. Гкал | | | 1,605 | | | 1,61 | | 1,61 | | | | | 1,61 | | | | 1,61 | | |  | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | 1,2073 | | | 1,21 | | 1,21 | | | | | 1,21 | | | | 1,21 | | |  | | |
| ГВС, тыс. Гкал | | | 0,3977 | | | 0,4 | | 0,4 | | | | | 0,4 | | | | 0,4 | | |  | | |
| 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 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, ул. Кубяка, д. 9 корп. 6 стр. 1. | | | | | | | | | 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 | | |  |
| Производство | Производство | | | |  |
|  | НВВ | | | | | | 4 210,61 | 3 271,34 | | | | 939,27 | | |  | | | | | | |  |
| 1 | Налог на прибыль | | | | | | 28,68 | 0 | | | | 28,68 | | |  | | | | | | |  |
|  | Итого расходов | | | | | | 4 002,3 | 3 235,66 | | | | 766,64 | | |  | | | | | | |  |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 3 973,62 | 3 235,66 | | | | 737,96 | | |  | | | | | | |  |
| 2 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | 1 999,82 | 1 558,22 | | | | 441,6 | | |  | | | | | | |  |
| 3 | Энергия, в том числе | | | | | | 231,32 | 274,66 | | | | -43,34 | | | Рассчитано с учетом уд. расхода эл.эн., плановых объема производства тэ и цены | | | | | | |  |
| 4 | Затраты на оплату труда | | | | | | 834,12 | 822,18 | | | | 11,94 | | | Исходя из среднемесячной оплаты труда в действующем тарифе, а также индекса 1,043 и численности, принятой в ранее действующем тарифе и по предложению организации | | | | | | |  |
| 5 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 251,9 | 248,3 | | | | 3,6 | | | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ. | | | | | | |  |
| 6 | Холодная вода | | | | | | 49,1 | 37,88 | | | | 11,22 | | |  | | | | | | |  |
| 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 372,69 | 121,26 | | | | 251,43 | | | 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) | | | | | | |  |
| 8 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 68,89 | 84,4 | | | | -15,51 | | |  |
| 9 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | 17,78 | 16,76 | | | | 1,02 | | |  | | | | | | |  |
| 10 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 148 | 72 | | | | 76 | | | Принято исходя из фактических расходов за 2020 год, представленных ТСО | | | | | | |  |
| 11 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | -71 | | | | 71 | | |  | | | | | | |  |
| 12 | Прибыль | | | | | | 208,31 | 106,68 | | | | 101,63 | | |  | | | | | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | | 114,74 | 22,81 | | | | 91,93 | | |  | | | | | | |  |
|  | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | 93,57 | 83,87 | | | | 9,7 | | |  | | | | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | - | | | | 939,27 | | |  | | | | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 939,27 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. | | | | | | 3 271,34 | | 3 368,65 | | | | | | | 3 468,89 | | | 3 572,13 | | | 3 678,47 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 93,83 | | 102,97 | | | | | | | 102,98 | | | 102,98 | | | 102,98 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 1,61 | | 1,61 | | | | | | | 1,61 | | | 1,61 | | | 1,61 | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 90,42 | | 100 | | | | | | | 100 | | | 100 | | | 100 | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 2 038,22 | | 2 098,85 | | | | | | | 2 161,30 | | | 2 225,63 | | | 2 291,88 | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103,76 | | 102,97 | | | | | | | 102,98 | | | 102,98 | | | 102,98 | |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2022-2026 годы для Общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» 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 | | 1 003,05 | | | - | | - | | | | | - | | | | | | | | | - | |
| 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 тепловой энергии на период 2022-2026 годы для общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» 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 «ПрофИнжиниринг» | | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 1964,28 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2038,22 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2038,22 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2098,85 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2098,85 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2161,30 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | 2161,30 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | 2225,63 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2026 | | | | | 2225,63 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2026 | | | | | 2291,88 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2357,14 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2445,86 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | 2445,86 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | 2518,62 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2024 | | | | | 2518,62 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2024 | | | | | 2593,56 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2025 | | | | | 2593,56 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2025 | | | | | 2670,76 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2026 | | | | | 2670,76 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2026 | | | | | 2750,26 | | | | - | - | | - | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,76 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,97 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2024 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2025 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2026 году - 102,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» 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 общества с ограниченной ответственностью «ПрофИнжиниринг» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |
|  |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 128/Т-03/1567-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. 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.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 29.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ЖКУ Кабицыно» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | 1094025000838 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | 4003029492 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации/ Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | 249008, Калужская область, Боровский район,  д. Кабицыно, Олимпийский пр-т, 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 | | | | | 2 196,66 | | | | | | | | | | | | | 28 420,53 | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 392-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 собственности и аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: договор аренды сетей от 29.07.2016 № 1/07-2016. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. 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 отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами), с учетом фактических данных (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО.  Принимая во внимание отсутствие информации в схеме теплоснабжения, а также отсутствие обоснований ТСО динамики повышения фактических объемов тепловой энергии за период 2018 – 2020 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности), экспертами принята в расчет на 2022 год величина полезного отпуска без изменений к предыдущему расчетному периоду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, д. Кабицыно, Олимпийский пр-т, д. 100, ЦТП | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 157,6 кг у.т./Гкал | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 1,34 %, для сетей по системе теплоснабжения котельной; 7,5 % по сетям от ЦТП | | | | | | |
| 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами проведен анализ данных расходов на основании документов, имеющихся в предложениях ТСО по предыдущим годам регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По акту о приеме-передаче основных средств от 27.12.13 первоначальная стоимость котельной микрорайона Молодежный составляет 9 979,421 тыс. руб. Котельная отнесена  к 5 амортизационной группе, полезный срок эксплуатации составляет 10 лет.  По акту о приеме-передаче основных средств от 10.03.15 первоначальная стоимость сети теплоснабжения протяженностью 1450 м д. Кабицыно (с ЦТП) составляет 8 988,61 тыс. руб. Сети отнесены к 4 амортизационной группе, полезный срок эксплуатации составляет 7 лет.  Величина амортизационных отчислений за год составит 2 282,03 тыс. руб., налог на имущество, исходя из ставки 2,2% составит 50,20 тыс. руб. Таким образом, эксперты принимают в расчет тарифа на тепловую энергию расходы на 2020 год по строке сметы «Аренда производственных объектов» в размере 2 332,23 тыс. руб.  ТСО дополнительно заявлены расходы по сомнительным долгам на 2022 год  по строке сметы «Расходы по сомнительным долгам», в связи с высокой задолженностью потребителей, возникшей в связи с реализацией тепловой энергии, и не погашенной  в сроки, установленные договорами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 7 290,39 тыс. руб. (избыток средств).  Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год корректировка в сумме 2 332,23 тыс. руб. (в части не подтвержденных расходов по аренде оборудования). С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, экспертами не учтена сумма оставшейся корректировки за 2020 год в размере 4958,16 тыс. руб. (избыток средств). Не учтенная сумма планируется к рассмотрению при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена корректировка в размере 2 332,23 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 | | | | | | 14 984,33 | | | 13 436,2 | | | 28 420,53 | | | | 15 408,44 | | 7 643,04 | 23 051,48 | | | 5 369,05 |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | 14 967,95 | | | 13 165,27 | | | 28 133,22 | | | | 15 392,04 | | 9 691,21 | 25 083,26 | | | 3 049,96 |  | |
| 22 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | 148,22 | | | 130,36 | | | 278,58 | | | | 154,08 | | 99,75 | 253,84 | | | 24,74 | ТСО применяет УСН | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 14 819,73 | | | 13 034,91 | | | 27 854,64 | | | | 15 237,96 | | 9 591,46 | 24 829,42 | | | 3 025,22 |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | 4 544,91 | | | 4 544,91 | | | | 0 | | 3 910,27 | 3 910,27 | | | 634,64 | Определено, как произведение уд. расхода топлива, планового, объема отпуска тэ и плановой цены (п.34 Основ ценообразования с учетом п.34МУ) | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | 1 714,28 | | | 1 714,28 | | | | 0 | | 1 011,87 | 1 011,87 | | | 702,41 | Исходя из нормативного удельного расхода и объёма произведенной и отпущенной от ЦТП тепловой энергии | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | 14 493,04 | | | - | | | 14 493,04 | | | | 14 910,01 | | 0 | 14 910,01 | | | -416,97 | Произведение объема покупной тепловой энергии и прогнозного тарифа для ПАО "КСК" | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | 250,91 | | | 847,03 | | | 1 097,94 | | | | 251,88 | | 850,29 | 1 102,17 | | | -4,23 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Операционные расходы базового периода с учетом результирующего коэф-та | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 75,78 | | | 255,8 | | | 331,58 | | | | 76,07 | | 256,79 | 332,85 | | | -1,27 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | - | | | 852,9 | | | 852,9 | | | | 0 | | 117,56 | 117,56 | | | 735,34 |  | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | - | | | 47,04 | | | 47,04 | | | | 0 | | 47,22 | 47,22 | | | -0,18 | 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 | | | | | | - | | | 584,95 | | | 584,95 | | | | 0 | | 587,2 | 587,2 | | | -2,25 |
| 40 | Услуги банков | | | | | | - | | | 9,4 | | | 9,4 | | | | 0 | | 9,44 | 9,44 | | | -0,04 |
| 43 | Арендная плата | | | | | | - | | | 2 332,23 | | | 2 332,23 | | | | 0 | | 2 332,23 | 2 332,23 | | | 0 |  | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | 22,37 | | | 22,37 | | | | 0 | | 21,75 | 21,75 | | | 0,62 | Страхование ОПО и транспорта | |
| 47 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | - | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 446,84 | 446,84 | | | -446,84 | На основании фактической дебиторской задолженности населения, в размере 2 % от НВВ, относимой на население, установленной для ТСО на предыдущий расчетный период регулирования | |
| 50 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | | - | | | 1 824 | | | 1 824 | | | | 0 | | 0 | 0 | | | 1 824 |  | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | - | | | - | | | - | | | | 0 | | -2 332,23 | -2 332,23 | | | 2 332,23 | Корректировка НВВ 2020 года | |
| 55 | Прибыль | | | | | | 16,38 | | | 270,93 | | | 287,32 | | | | 16,4 | | 284,06 | 300,46 | | | -13,14 |  | |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | | - | | | - | | | | 16,4 | | 284,06 | 300,46 | | | -300,46 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | - | - | | | 5 369,05 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 5 369,05 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 | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | 6,98 | | | | | | | Покупка тэ от ПАО "КСК" на основании фактических данных за 2020 год | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 0,05 | | | | | | | Объем потерь тэ определяется до начала долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматривается | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | 0,57 | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 3,78 | | | | | | | С учетом сохранения уровня ПО по предприятию, принятого на предыдущий период регулирования | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 10,71 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 10,14 | | | | | | | Принят уровень предыдущего периода регулирования, в связи с отсутствием оснований по увеличению ПО | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 0,36 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 9,78 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 5,72 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 4,06 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | 23 051,48 | | |  | | | | | |  | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 15 408,44 | | | - | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 99,4 | | | - | | | | | |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 10,14 | | |  | | | | | |  | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | - | | | | | |  | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2 273,9 | | | 2 273,9 | | | | | |  | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1 519,96 | | | - | | | | | |  | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | 99,4 | | | - | | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» 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 «ЖКУ Кабицыно» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2287,66 | | | | | - | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2273,90 | | | | | - | - | | | - | | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | 2287,66 | | | | | - | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2273,90 | | | | | - | - | | | - | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 99,4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина тарифов обусловлена составом производственных расходов и величиной полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» 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 № 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).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.12.2021 по делу № 100/Т-03/1294-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. 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).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 29.11.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Хвастовичское коммунальное хозяйство» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1024000598401 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4021000778 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 402101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249360, Калужская область, Хвастовичский район, с. Хвастовичи, ул. Ленина, 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» По системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи»  по адресу: ул. Ленина, 66, ул. Ленина д. 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 | | | | | | 2 530,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 042,78 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-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 хозяйственном ведении:  - котельные (2 шт.) и тепловые сети:  1) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 3;  2) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 66. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 24.10.2019;  2) выписка из единого государственного реестра недвижимости от 17.09.2019.  Получена справка от ТСО, что тепловые сети не выделены, они входят в балансовую стоимость котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования сельское поселение «Село Хвастовичи» отсутствует.  В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, учтенном  в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 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) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 3;  2) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д. 66. 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 171,8 | | | | не утвержден | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,54 | | | | 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 | Приказ 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.  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).  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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.  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  (607,88) тыс. руб. (недополученный доход). К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2019 года в сумме  (75,88) тыс. руб. (недополученный доход). Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 261,12 тыс. руб. (недополученный доход) и 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 75,88 тыс. руб.  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 (81,25) 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 | | | | | | | | - | | | 5 042,78 | | | | | | 5 042,78 | | | 362,15 | | 4 602,58 | | 4 964,74 | 78,04 | | |  | | | |
| 21 | Итого расходов | | | | | | | | - | | | 5 042,78 | | | | | | 5 042,78 | | | 362,15 | | 4 526,7 | | 4 888,86 | 153,92 | | |  | | | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | - | | | 5 042,78 | | | | | | 5 042,78 | | | 362,15 | | 4 526,7 | | 4 888,86 | 153,92 | | |  | | | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | - | | | 2 540,21 | | | | | | 2 540,21 | | | 0 | | 2 561,15 | | 2 561,15 | -20,94 | | | Исходя из нормативного объема и прогнозируемой цены топлива | | | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | | | | | - | | | 325,36 | | | | | | 325,36 | | | 0 | | 329,39 | | 329,39 | -4,03 | | | ТСО ошибочно заполнили. Заполнение расходов необходимо в пункте 5.2. | | | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | - | | | 1 119,53 | | | | | | 1 119,53 | | | 278,15 | | 834,45 | | 1 112,61 | 6,92 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | - | | | 338,1 | | | | | | 338,1 | | | 84 | | 252,01 | | 336,01 | 2,09 | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | |
| 30 | Холодная вода | | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | 0 | | 63,69 | | 63,69 | -63,69 | | | ТСО завышена стоимость воды | | | |
| 31 | Водоотведение | | | | | | | | - | | | 37,17 | | | | | | 37,17 | | | 0 | | 37,91 | | 37,91 | -0,74 | | | ТСО занижена стоимость стоков | | | |
| 35 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | - | | | 157,58 | | | | | | 157,58 | | | 0 | | 156,61 | | 156,61 | 0,97 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | - | | | 216,25 | | | | | | 216,25 | | | 0 | | 214,91 | | 214,91 | 1,34 | | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | - | | | 13,66 | | | | | | 13,66 | | | 0 | | 13,58 | | 13,58 | 0,08 | | |
| 41 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | - | | | 26,95 | | | | | | 26,95 | | | 0 | | 26,78 | | 26,78 | 0,17 | | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | - | | | 267,97 | | | | | | 267,97 | | | 0 | | 36,23 | | 36,23 | 231,74 | | | Принято на уровне прошлого года. Не принято увеличение амортизации, т.к. в постановлении от 25.02.2011 года указано, что имущество является государственной собственностью, то есть создано за счет бюджетных средств. | | | |
| 54 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | | - | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | 75,88 | | 75,88 | -75,88 | | | Часть корректировки НВВ за 2019 год 75,88 тыс. руб. | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | - | | - | 78,04 | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 78,04 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 | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | 1,46 | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | 1,54 | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 2,05 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 2,02 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,99 | | | | | Экспертами принят в соответствии с балансом, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,87 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 1,13 | | | | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | 0,89 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,23 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 964,74 | | | |  | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 362,15 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 103,5 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,99 | | | |  | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 491,09 | | | | 2 491,09 | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 181,71 | | | | - | | | | | |  | | |  |
| 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи» по адресу: ул. Ленина, 66, ул. Ленина д. 3 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2406,86 | | | | | - | | | - | | - | - | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2491,09 | | | | | - | | | - | | - | - | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 2406,86 | | | | | - | | | - | | - | - | | - | | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 2491,09 | | | | | - | | | - | | - | - | | - | | | |  |
| 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» По системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Хвастовичский район», кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи»  по адресу: ул. Ленина д. 66 и ул. Ленина д. 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 | | | | | | 3 281,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 448,97 | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2018 № 564-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 хозяйственном ведении:  - котельные (13 шт.) и тепловые сети:  1) с. Подбужье, ул. Симоненкова, д.13;  2) с. Бояновичи, ул. Коммунарская д.27а;  3) с. Хвастовичи, ул. Павлова, д. 4;  4) с. Хвастовичи, ул. Кирова, д. 1;  5) п. Еленский, Партизанский проспект, д.27;  6) с. Хвастовичи, ул. Советская, д. 21а;  7) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д.11;  8) с. Красное, ул. Комсомольская, д.106;  9) п. Еленский, ул. Красноармейская, д.10;  10) д. Теребень, пер. Школьный, д. 25;  11) д. Нехочи, ул. Центральная, д. 1;  12) с. Пеневичи, ул. Декабристов, д. 2;  13) с. Колодяссы, ул. Новостройка, д. 21. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы по котельным: выписки из единого государственного реестра недвижимости.  Также от ТСО представлена справка, тепловые сети не выделены, они входят  в балансовую стоимость котельных. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 пунктом 22 Основ ценообразования № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований сельское поселение «Село Хвастовичи», сельское поселение «Село Подбужье», сельское поселение «Село Красное», сельское поселение «Село Бояновичи», сельское поселение «Поселок Еленский» 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 девяти котельных, по соглашению четыре котельные не учтены в тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) с. Подбужье, ул. Симоненкова, д.13;  2) с. Бояновичи, ул. Коммунарская д.27а;  3) с. Хвастовичи, ул. Павлова, д. 4;  4) с. Хвастовичи, ул. Кирова, д. 1;  5) п. Еленский, Партизанский проспект, д.27;  6) с. Хвастовичи, ул. Советская, д. 21а;  7) с. Хвастовичи, ул. Ленина, д.11;  8) с. Красное, ул. Комсомольская, д.106;  9) п. Еленский, ул. Красноармейская, д.10 | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | 1) д. Теребень, пер. Школьный, д. 25;  2) д. Нехочи, ул. Центральная, д. 1;  3) с. Пеневичи, ул. Декабристов, д. 2;  4) с. Колодяссы, ул. Новостройка, д. 21. | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 167,39 | | не утвержден | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | 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 | Приказ 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.  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).  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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 (-108,99) тыс. руб. (избыток средств). К включению в расчет тарифов с 1 июля 2022 года принимается часть ранее рассчитанной корректировки НВВ 2019 года в сумме  (-250,93) тыс. руб. (избыток средств). Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 и 2020 годов будет рассмотрена в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере (-250,93) 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 | | | | | | | 697,92 | | | 18 751,05 | | | | | | 19 448,97 | | | 1 095,27 | | 18 149,05 | | 19 244,31 | 204,66 | | |  | | | |
| 21 | | Итого расходов | | | | | | | 697,92 | | | 18 653,48 | | | | | | 19 351,4 | | | 1 095,27 | | 18 399,98 | | 19 495,24 | -143,84 | | |  | | | |
| 22 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | 32,86 | | 538,39 | | 571,25 | -571,25 | | |  | | | |
| 23 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 697,92 | | | 18 653,48 | | | | | | 19 351,4 | | | 1 062,41 | | 17 861,58 | | 18 923,99 | 427,41 | | |  | | | |
| 24 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | 8 048,08 | | | | | | 8 048,08 | | | 0 | | 7 749,5 | | 7 749,5 | 298,58 | | | Исходя из нормативного объема и прогнозируемой цены топлива | | | |
| 25 | | Энергия, в том числе | | | | | | | - | | | 1 058,31 | | | | | | 1 058,31 | | | 0 | | 1 022,63 | | 1 022,63 | 35,68 | | | Исходя из нормативного объема и плановой цены ээ | | | |
| 28 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | 536,04 | | | 4 960,52 | | | | | | 5 496,56 | | | 551,26 | | 4 886,07 | | 5 437,33 | 59,23 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | |
| 29 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 161,88 | | | 1 498,08 | | | | | | 1 659,96 | | | 166,48 | | 1 475,59 | | 1 642,07 | 17,89 | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | | |
| 30 | | Холодная вода | | | | | | | - | | | 20,95 | | | | | | 20,95 | | | 0 | | 19,77 | | 19,77 | 1,18 | | | ТСО завышена стоимость и объем питьевой воды | | | |
| 33 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | - | | | 910,03 | | | | | | 910,03 | | | 11,01 | | 893,39 | | 904,4 | 5,63 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2021 года. | | | |
| 35 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | 454,44 | | | | | | 454,44 | | | 0 | | 451,63 | | 451,63 | 2,81 | | |
| 36 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | | | - | | | 984,2 | | | | | | 984,2 | | | 0 | | 978,11 | | 978,11 | 6,09 | | |
| 38 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | 50,98 | | | | | | 50,98 | | | 0 | | 50,66 | | 50,66 | 0,32 | | |
| 46 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | 59,95 | | | | | | 59,95 | | | 0 | | 59,95 | | 59,95 | 0 | | | В соответствии с представленными обоснованиями - договора на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, счета на оплату. | | | |
| 48 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | 607,94 | | | | | | 607,94 | | | 333,66 | | 274,27 | | 607,94 | 0 | | | В соответствии с представленным обоснованием - ведомость амортизации ОС в сфере теплоснабжения за 2020 год. | | | |
| 54 | | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | | | | - | | | 0 | | | | | | 0 | | | 0 | | -250,93 | | -250,93 | 250,93 | | | Корректировка НВВ за 2019 год (-392,87) тыс.руб., корректировка НВВ за 2020 год (-108,99) тыс.руб. | | | |
| 55 | | Прибыль | | | | | | | - | | | 97,57 | | | | | | 97,57 | | | 0 | | 0 | | 0 | 97,57 | | | Экспертами не запланирована прибыль в целях соблюдения баланса экономических интересов потребителей и производителей тепловой энергии. | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | - | | | - | | | | | | - | | | - | | - | | - | 204,66 | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 204,66 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 | | | | | | | | | 0,1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | 1,49 | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,43 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | 6,8 | | | | | | | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 6,38 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 6,28 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 5,85 | | | | | | | | | В связи с отсутствием данных в актуализированной схеме теплоснабжения на 2022 год принят с учетом поэтапного снижения исходя издинамики сложившейся за 2 года | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 5,76 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19 244,31 | | |  | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 095,27 | | | - | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 99,39 | | | - | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,85 | | |  | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 95,43 | | | - | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 289,63 | | | 3 289,63 | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 187,23 | | | - | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 104,15 | | | - | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МР «Хвастовичский район», кроме систем теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО СП «Село Хвастовичи» по адресу: ул. Ленина д. 66 и ул. Ленина д. 3. 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 «Хвастовичское коммунальное хозяйство» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | 3158,65 | | | | | - | | - | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | 3289,63 | | | | | - | | - | | - | - | | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | - | | | | | - | | - | | - | - | | | - | | |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | - | | | | | - | | - | | - | - | | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,15%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение 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).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 01.12.2021 по делу № 136/Т-03/1380-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Письмом от 25 ноября 2021 года № 2751/672 ФГУП «Научно – производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» сообщило о реорганизации федерального государственного унитарного предприятия «Научно – производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» в форме преобразования   
в акционерное общество, на основании вышеизложенного считаю необходимым включить в заседание комиссии по тарифам и ценам, которое состоится 06.12.2021г., следующий вопрос:

1. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 219-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» «Сосенский приборостроительный завод») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 127-РК, от 09.11.2020 № 115-РК, от 22.11.2021 № 171-РК).

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

Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 06.12.2021 для рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2021 г. в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**22. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 219-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика   
Н.А. Пилюгина» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика   
Н.А. Пилюгина» «Сосенский приборостроительный завод») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 127-РК, от 09.11.2020 № 115-РК, от 22.11.2021 № 171-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Письмом от 25 ноября 2021 года № 2751/672 ФГУП «Научно – производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» сообщило   
о реорганизации федерального государственного унитарного предприятия «Научно – производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» в форме преобразования в акционерное общество (сокращенное наименование –   
АО «НПЦАП»). Филиал ФГУП «НПЦАП» - «СПЗ» реорганизован в филиал АО «НПЦАП» - «СПЗ».

На основании вышеизложенного предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 219-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» «Сосенский приборостроительный завод») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 127-РК, от 09.11.2020 № 115-РК, от 22.11.2021 № 171-РК):

1. Заменить в наименовании и по тексту приказа слова «Федеральное государственное унитарного предприятие» словами «Акционерное общество»;

2. Приложение № 1 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению   
к настоящему приказу.

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

1.Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 219-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Научно - производственный центр автоматики и приборостроения имени академика Н.А. Пилюгина» «Сосенский приборостроительный завод») на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 127-РК, от 09.11.2020 № 115-РК, от 22.11.2021 № 171-РК):

1.1. Заменить в наименовании и по тексту приказа слова «Федеральное государственное унитарного предприятие» словами «акционерное общество».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 204-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 183-РК, от 30.11.2020 № 268-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 акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества  «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Акционерное общество «ПРОДО Птицефабрика Калужская», 249842, область Калужская, район Дзержинский, село Льва Толстого | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт трубопровода питьевой воды Дн 159мм | | | | | | 30.06.2019 | | | | | | 99,17 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 99,17 | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт агрегата электронасосного скважинного типа ЭЦВ 12-160-140 №19216 | | | | | | 31.03.2020 | | | | | | 100,15 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 100,15 | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт насосного агрегата двустороннего входа типа Д 315-50, № б/н | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | 102,42 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 102,42 | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт насосного агрегата двустороннего входа типа Д 315-50, № б/н | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 105,4 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 105,4 | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 110,8 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 110,8 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Реконструкция блока ёмкостей участка КОС | | | | | | 30.09.2019 | | | | | | 315,14 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 315,14 | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Замена лент на пресс-фильтре | | | | | | 31.03.2020 | | | | | | 180 | | | | |
|  | Замена дозатора осадка | | | | | | 30.06.2020 | | | | | | 141,35 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 321,35 | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Замена дозатора осадка | | | | | | 30.06.2021 | | | | | | 325,47 | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 325,47 | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Замена лент на пресс-фильтре | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 234,96 | | | | |
|  | Замена дозатора осадка | | | | | | 30.09.2022 | | | | | | 100 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 334,96 | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 347,04 | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 347,04 | | | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 2.3. 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 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | 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 | 1 773,51 | | | 1 718,16 | | 1 685,1 | | 1 654,5 | | 1 773,51 | |
| Водоотведение | | | | | |  |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | 1 285,51 | | | 1 279,6 | | 1 311,7 | | 1 088,5 | | 1 285,51 | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 32 012,59 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 17 383,23 | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 31 850,4 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 16 246,78 | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 32 220,63 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 16 908,14 | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 32 581,07 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 14 450,23 | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 35 751,78 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 19 300,53 | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | 0,08 | | | 0,08 | | 0,08 | | 0 | | 0,08 | |
| 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 | | 1,5 | | | 1,5 | | 1,5 | | 1,5 | | 1,5 | |
| 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 | | 1,38 | | | 1,38 | | 1,38 | | 1,38 | | 1,38 | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | | | | % | 84 | | | 100 | | 100 | | 0 | | 100 | |
| 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 | | | | | | % | 71,32 | | | 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 | | | | | | % | 93,24 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года уменьшились на 4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 1 718,16 | | | 1 502,96 | | | 215,2 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | | 31 850,4 | | | 47 919,7 | | | -16 069,3 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Ремонт агрегата электронасосного скважинного типа ЭЦВ 12-160-140 №19216 | | | | | тыс.руб. | | | 100,15 | | | 0 | | | 100,15 | | |
|  | Ремонт насосного агрегата ЭЦВ 12-160-100 № 27668, б/н | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | 274,40 | | | -274,40 | | |
|  | Замена обмотки статора, подшипника | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | 296,29 | | | -296,29 | | |
|  | Монтаж вытяжной системы от котлов в помещении (3 котла на ВОС) | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | 101,53 | | | -101,53 | | |
| 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. | | | 1 279,6 | | | 1 016,88 | | | 262,72 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | | 16 246,78 | | | 55 587,97 | | | -39 341,19 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Замена лент на пресс-фильтре | | | | | тыс.руб. | | | 180 | | | 41,67 | | | 138,33 | | |
|  | Замена дозатора осадка | | | | | тыс.руб. | | | 141,35 | | | 0 | | | 141,35 | | |
|  | Замена обмотки статора, зам. Подшипника, манжеты | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | 78,99 | | | -78,99 | | |
| 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 26.11.2018 № 204-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 183-РК, от 30.11.2020 № 268-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 222-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 184-РК, от 30.11.2020 № 295-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Акционерное общество «ПРОДО Птицефабрика Калужская» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1024000566853 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4004001997 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249842, область Калужская, район Дзержинский, село Льва Толстого | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249842, область Калужская, район Дзержинский, село Льва Толстого | | | | | | | | | |
| 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 | | | 19,40 | | | | 34,92 | |  |  |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,08 | | | | 54,05 | |  |  |  | |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 174-тд открыто дело № 148/В-03/1545-21 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 является гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и (или) водоотведения. У организации отсутствует категория потребителей «Население». | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующем законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 222-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 184-РК, от 30.11.2020 № 295-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 | | 18,84 | | | | | | | 19,40 | | | | | |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | 12,70 | | | | | | | 13,08 | | | | | |
| 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 | 1 501,96 | | 1 773,51 | | -119,01 | 1 654,5 | | 152,54 | | |  | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | 1 501,96 | | 1 773,51 | | -119,01 | 1 654,5 | | 152,54 | | |  | | |
| От других операторов | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | 1 501,96 | | 1 773,51 | | -119,01 | 1 654,5 | | 152,54 | | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | тыс. м3 | 82,12 | | 86,55 | | -3,3 | 83,25 | | 1,13 | | | На основании объема, учтенного в тарифе на 2022 год у гарантирующей организации | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | 1 419,84 | | 1 686,96 | | -115,71 | 1 571,25 | | 151,41 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс.м3 | 1 419,84 | | 1 686,96 | | -115,71 | 1 571,25 | | 151,41 | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| Населению | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | 1 016,88 | | 1 285,51 | | -197,01 | 1 088,5 | | 71,62 | | | Объем рассчитан согласно п. 8 Методических указаний | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | 176,96 | | 193,05 | | -16,09 | 176,96 | | - | | | По фактическим данным за 2020 год | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | 839,92 | | 1 092,46 | | -180,92 | 911,54 | | 71,62 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | 839,92 | | 1 092,46 | | -180,92 | 911,54 | | 71,62 | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| От населения | | | тыс. м3 | - | | - | | - | - | | - | | |  | | |
| 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | | 19 708,94 | | | - | | | - | | - | | | 1,5 | | |
| 2020 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,5 | | |
| 2021 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,5 | | |
| 2022 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,5 | | |
| 2023 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,5 | | |
| Водоотведение | | 2019 | | 8 124,48 | | | - | | | - | | - | | | 1,38 | | |
| Водоотведение | | 2020 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,38 | | |
| Водоотведение | | 2021 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,38 | | |
| Водоотведение | | 2022 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,38 | | |
| Водоотведение | | 2023 | | - | | | 1 | | | - | | - | | | 1,38 | | |
| 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 | | | 1,13 | | | | 1,5 | | | | |
| 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 | | | 1,21 | | | | 1,38 | | | | |
| 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 74 923,43 тыс. руб., в том числе расходы - 74 923,43 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 27 892,12 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 27 892,12 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 47 031,3 тыс. руб., в том числе расходы – 47 031,3 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 | | 61 928,95 | | | 46 431,3 | | | | -15 497,64 | | 51 238,9 | | -4 807,59 | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | |
| Операционные | | 47 137,06 | | | 29 547,63 | | | | -17 589,43 | | 29 751,83 | | -204,2 | | | 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 | | 36 950,15 | | | 23 691,82 | | | | -13 258,33 | | 23 859,2 | | -167,38 | | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 1 764,82 | | | 1 626,4 | | | | -138,42 | | 1 655,07 | | -28,67 | | | - | |
| Реагенты | | 1 723,53 | | | 1 585,3 | | | | -138,23 | | 1 613,7 | | -28,4 | | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 41,29 | | | 41,1 | | | | -0,19 | | 41,37 | | -0,27 | | | - | |
| 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 | | 21 454,87 | | | 16 194,44 | | | | -5 260,43 | | 16 296,24 | | -101,8 | | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 16 380,06 | | | 12 350,84 | | | | -4 029,22 | | 12 428,48 | | -77,64 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 44,15 | | | 40 | | | | -4,15 | | 36,5 | | 3,5 | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 30 917,44 | | | 25 730,92 | | | | -5 186,52 | | 28 375,53 | | -2 644,61 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 4 946,78 | | | 3 843,6 | | | | -1 103,18 | | 3 867,76 | | -24,16 | | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 13 730,47 | | | 5 870,98 | | | | -7 859,49 | | 5 907,89 | | -36,91 | | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| прочие | | 13 730,47 | | | 5 870,98 | | | | -7 859,49 | | 5 907,89 | | -36,91 | | | - | |
| 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 | | 10 186,91 | | | 5 855,81 | | | | -4 331,1 | | 5 892,62 | | -36,81 | | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 3 600 | | | 440,36 | | | | -3 159,64 | | 443,13 | | -2,77 | | | - | |
| 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 | | 6 586,91 | | | 5 415,45 | | | | -1 171,46 | | 5 449,49 | | -34,04 | | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 5 028,61 | | | 4 130,15 | | | | -898,46 | | 4 156,11 | | -25,96 | | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 14 | | | 13 | | | | -1 | | 13 | | - | | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 29 932,2 | | | 26 475,32 | | | | -3 456,88 | | 26 641,73 | | -166,41 | | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 518,64 | | | 1 285,3 | | | | -233,34 | | 1 293,38 | | -8,08 | | | - | |
| 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 | | 15 651,88 | | | 20 864,92 | | | | 5 213,04 | | 21 487,08 | | -622,16 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,50 (вода) и 1,38 (водоотведение), 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 | | -859,98 | | | -3 981,24 | | | | -3 121,26 | | - | | -3 981,24 | | | Неподконтрольные расходы определены 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 | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Химреагенты | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 490,02 | | | 1 292,65 | | | | 802,63 | | - | | 1 292,65 | | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | - | |
| Водный налог | | 37,84 | | | 81,33 | | | | 43,49 | | - | | 81,33 | | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 489,93 | | | 1 292,65 | | | | 802,72 | | - | | 1 292,65 | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 НК РФ. | |
| 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 | | 0,09 | | | - | | | | -0,09 | | - | | - | | | Организацией не представлены обосновывающие документы. | |
| 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) | | -1 350 | | | -5 273,89 | | | | -3 923,89 | | - | | -5 273,89 | | | Учтены частично в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования - экономия по статье "Электроэнергия" за 2020 год по воде в сумме (-3493,99) тыс. руб., по водоотведению в сумме (-1797,91) тыс. руб., Экономия связана с уменьшением фактических объемов оказываемых услуг за 2020 год по сравнению с планом. | |
| 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 | | 12 994,48 | | | 600 | | | | -12 394,48 | | 2 288,13 | | -1 688,13 | | | 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. По воде учтена частично ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), т.к организация оказывает услуги гарантирующей организации  УМП МР «Малоярославецстройзаказчик», по водоотведению не учтена, ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), т.к. организация оказывает услуги гарантирующей организации ГП «Калугаоблводоканал | |
| Расходы | | 74 923,43 | | | 47 031,31 | | | | -27 892,12 | | 53 527,03 | | -6 495,72 | | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | - | | | | - | | - | | - | | | Корректировка НВВ предыдущего периода исключена в ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), также у организации отсутствует расчет данной корректировки в предложении на 2022 год | |
| 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: -6 495,73 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 | | | | | | | | | -826,36 | | | 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 1,50 (вода) и 1,38 (водоотведение), 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 | | | | | | | | | -5 669,37 | | | Неподконтрольные расходы определены 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. По воде учтена частично ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), т.к организация оказывает услуги гарантирующей организации  УМП МР «Малоярославецстройзаказчик», по водоотведению не учтена, ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), т.к. организация оказывает услуги гарантирующей организации ГП «Калугаоблводоканал. Корректировка НВВ предыдущего периода исключена в ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол), также у организации отсутствует расчет данной корректировки в предложении на 2022 год | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | -6 495,73 | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 74 923,43 тыс. руб., по расчету экспертной группы 47 031,3 тыс. руб., отклонение составит -27 892,12 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» 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 | | | 19,40 | | | | | 19,98 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | 102,99 | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,08 | | | | | 13,47 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | 102,98 | | | |  |  |  |  |
| 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 26.11.2018 № 222-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для акционерного общества «ПРОДО Птицефабрика Калужская» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 184-РК, от 30.11.2020 № 295-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 148/В-03/1545-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 454-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 306-РК, от 30.11.2020 № 269-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 унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | унитарное муниципальное предприятие «Водоканал», 249052, область Калужская, район Малоярославецкий. Коллонтай с, Промышленная ул., 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 | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей | | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | 2 153,79 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 2 153,79 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 1 682,59 | | | | |
|  | Ремонт водопроводных колодцев, пожарных гидрантов и запорной арматуры | | | | | | | 31.10.2020 | | | | | | 492,42 | | | | |
|  | Капитальный ремонт основных средств (на водных скважинах) | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 2 158,54 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 4 333,55 | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | 2 224,38 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 2 224,38 | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 2 289,21 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 2 289,21 | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 2 406,38 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 2 406,38 | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей (ул. Дружбы 250 м, ул. Мирная 120 м, ул. Строительная 135 м) | | | | | | | 31.12.2019 | | | | | | 1 108,19 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | 1 108,19 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 1 119,11 | | | | |
|  | Капитальный ремонт основных средств (на очистных сооружениях) | | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | 1 231,29 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 2 350,4 | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей (ул. Дружбы 250 м, ул. Мирная 120 м, ул. Строительная 135 м) | | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | 1 144,51 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 1 144,51 | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | 1 177,87 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 1 177,87 | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт канализационных сетей (ул. Дружбы 250 м, ул. Мирная 120 м, ул. Строительная 135 м) | | | | | | | 31.12.2023 | | | | | | 1 238,16 | | | | |
|  |  | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 1 238,16 | | | | |
| 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 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | 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 | | | | |
| 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 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | 2 240,1 | | | 2 303,39 | | 2 318,98 | | 2 579 | | 2 240,1 | |
| Водоотведение | | | | | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | 1 893 | | | 1 866,67 | | 1 910,32 | | 2 022,11 | | 1 893 | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 45 635,69 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 35 982,54 | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 48 329,28 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 36 553,75 | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 50 169,34 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 38 551,23 | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 57 245,36 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 41 855,32 | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 51 614,47 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | 40 166,37 | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | 8,33 | | 9,17 | | 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 | | | 9,8 | | 5 | | 7,34 | | 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 | | | 0,41 | | | 0,36 | | 0,29 | | 0,17 | | 0,41 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | ед./км | | | 6,12 | | | 4,4 | | 7,13 | | 6,58 | | 6,46 | |
| 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 | | | | | % | | | 97,22 | | | 100 | | 58,33 | | 57,14 | | 97,22 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | | | 20 | | | 20 | | 20 | | 20 | | 20 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 1,05 | | | 1,05 | | 1,05 | | 1,05 | | 1,05 | |
| 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 | | | 1,35 | | | 1,35 | | 1,35 | | 1,35 | | 1,35 | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | 110,08 | | 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 | | 51,02 | | 146,8 | | 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 | | | | | | | % | 107,89 | | | 87,8 | | 80,56 | | 58,62 | | 100 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | % | 184,89 | | | 68,11 | | 162,05 | | 92,29 | | 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 | | | | | | | % | 97,22 | | | 102,86 | | 58,33 | | 97,96 | | 100 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | 208,99 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | % | 98,12 | | | 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 | | | | | | | % | 160,71 | | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 12%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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. | | | 2 303,39 | | | | 2 434,41 | | | -131,02 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | | 48 329,28 | | | | 58 042,63 | | | -9 713,35 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Ремонт водопроводных колодцев, пожарных гидрантов и запорной арматуры | | | | | тыс.руб. | | | 492,42 | | | | 492,42 | | | 0 | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей | | | | | тыс.руб. | | | 1 682,59 | | | | 321,53 | | | 1 361,06 | | |
|  | Капитальный ремонт основных средств (на водных скважинах) | | | | | тыс.руб. | | | 2 158,54 | | | | 0 | | | 2 158,54 | | |
| 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. | | | 1 866,67 | | | | 1 969 | | | -102,33 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | | 36 553,75 | | | | 45 966,65 | | | -9 412,9 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Ремонт канализационных сетей | | | | | тыс.руб. | | | 1 119,11 | | | | 172,9 | | | 946,21 | | |
|  | Капитальный ремонт основных средсмтв (на очистных сооружениях) | | | | | тыс.руб. | | | 1 231,29 | | | | 0 | | | 1 231,29 | | |
| 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 17.12.2018 № 454-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 306-РК, от 30.11.2020 № 269-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 468-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 307-РК, от 30.11.2020 № 296-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | унитарное муниципальное предприятие «Водоканал» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000694563 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4011003321 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249052, область Калужская, район Малоярославецкий. Коллонтай с, Промышленная ул., д. 2 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249052, область Калужская, район Малоярославецкий. Коллонтай с, Промышленная ул., 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 | | 21,88 | | | | 24,18 | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,40 | | | | 23,08 | | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 26,26 | | | | 29,02 | | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,48 | | | | 27,70 | | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 30.04.2021 №79-тд открыто дело № 35/В-03/1368-21 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.  Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении в соответствии с постановлением администрации городского поселения «Город Малоярославец» от 17.10.2008 № 506.  Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения на территории МО ГП «Город Малоярославец» (постановление администрации ГП «Город Малоярославец» от 10.07.2014 № 500) и на территории СП «Село Маклино» (постановление администрации муниципального района «Малоярославецкий район» от 23.09.2020 № 963).  Организация оказывает услуги в сфере водоотведения на территории МО ГП «Город Малоярославец» и СП «Село Маклино», по водоснабжению - на территории МО ГП «Город Малоярославец», СП «Село Маклино» и дер. Терентьево, входящей в состав МО СП «Деревня Шумятино». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 468-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 307-РК, от 30.11.2020 № 296-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 | | 21,39 | | | | | | | | 21,88 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 19,96 | | | | | | | | 20,40 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,67 | | | | | | | | 26,26 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 23,95 | | | | | | | | 24,48 | | | | |
| 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 | 3 557,07 | 3 177,36 | | | 385,8 | | 3 563,16 | | 6,09 | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 3 557,07 | 3 177,36 | | | 385,8 | | 3 563,16 | | 6,09 | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | | | - | | - | | - | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 271,57 | 301,79 | | | -30,26 | | 271,53 | | -0,04 | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 711,5 | 635,47 | | | 77,16 | | 712,63 | | 1,13 | | В соответствии с утвержденным на 2019-2023 годы уровнем потерь воды=20% | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 2 574 | 2 240,1 | | | 338,9 | | 2 579 | | 5 | | Объем рассчитан согласно п. 5 Методических указаний и с учетом объемов по новому населенному пункту (д. Терентьево) | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | | | - | | - | | - | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 2 574 | 2 240,1 | | | 338,9 | | 2 579 | | 5 | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | - | - | | | - | | - | | - | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 55,95 | 61,75 | | | -5,8 | | 55,95 | | - | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | 1 721,84 | 1 367,31 | | | 359,53 | | 1 726,84 | | 5 | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 796,21 | 811,04 | | | -14,83 | | 796,21 | | - | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 2 022,11 | 1 893 | | | 129,11 | | 2 022,11 | | - | | Объем в целом рассчитан согласно п 8 Методических указаний | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | | | - | | - | | - | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 2 022,11 | 1 893 | | | 129,11 | | 2 022,11 | | - | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | - | | | - | | - | | - | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 70,55 | 73,96 | | | -3,41 | | 70,55 | | - | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | 1 560,04 | 1 381,36 | | | 238,24 | | 1 619,6 | | 59,56 | | Объем рассчитан согласно п 8 Методических указаний | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 391,52 | 437,68 | | | -105,72 | | 331,96 | | -59,56 | |  | | |
| 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 | 23 574,45 | | - | | | | | - | | 20 | | 1,05 | | |
| 2020 | - | | 1 | | | | | - | | 20 | | 1,05 | | |
| 2021 | - | | 1 | | | | | - | | 20 | | 1,05 | | |
| 2022 | - | | 1 | | | | | - | | 20 | | 1,05 | | |
| 2023 | - | | 1 | | | | | - | | 20 | | 1,05 | | |
| Водоотведение | | 2019 | 21 238,88 | | - | | | | | - | | - | | 1,35 | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | 1 | | | | | - | | - | | 1,35 | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | | | | - | | - | | 1,35 | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | | | | - | | - | | 1,35 | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | | | | | - | | - | | 1,35 | | |
| 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 | | | | | | % | | | 8,69 | | | | | 9,17 | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | % | | | 7,39 | | | | | 7,34 | | |
| 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 | | | 0,17 | | | | | 0,17 | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | ед./км | | | 6,63 | | | | | 6,58 | | |
| 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 | | | | | | % | | | 57,14 | | | | | 57,14 | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | % | | | 21,16 | | | | | 20 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,84 | | | | | 1,05 | | |
| 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 | | | 1,16 | | | | | 1,35 | | |
| 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 99 304,54 тыс. руб., в том числе расходы - 99 304,54 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 203,86 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 1 600,7 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 99 100,68 тыс. руб., в том числе расходы – 97 703,84 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 | | 93 716,75 | | 93 634,12 | | | | -82,63 | | | 85 908,94 | | 7 725,18 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний. | |
| Операционные | | 51 975,29 | | 47 622,76 | | | | -4 352,53 | | | 47 930,51 | | -307,75 | | 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 | | 26 275,73 | | 23 290,21 | | | | -2 985,52 | | | 23 444,89 | | -154,68 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 1 996,86 | | 2 112,49 | | | | 115,63 | | | 2 133,99 | | -21,5 | | - | |
| Реагенты | | 361,42 | | 286,74 | | | | -74,68 | | | 296,3 | | -9,56 | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 1 635,44 | | 1 825,74 | | | | 190,3 | | | 1 837,68 | | -11,94 | | - | |
| 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 | | 460,9 | | 248,3 | | | | -212,6 | | | 249,86 | | -1,56 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 21 625,24 | | 19 096,84 | | | | -2 528,4 | | | 19 216,92 | | -120,08 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 16 623,71 | | 14 667,32 | | | | -1 956,39 | | | 14 759,54 | | -92,22 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 69 | | 69 | | | | - | | | 69 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 20 076,94 | | 17 714,15 | | | | -2 362,79 | | | 17 825,53 | | -111,38 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 5 020,36 | | 4 429,52 | | | | -590,84 | | | 4 457,38 | | -27,86 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 1 632,47 | | 1 420,55 | | | | -211,92 | | | 1 429,49 | | -8,94 | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| прочие | | 1 632,47 | | 1 420,55 | | | | -211,92 | | | 1 429,49 | | -8,94 | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 560,26 | | 412,04 | | | | -148,22 | | | 414,64 | | -2,6 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 453,25 | | 360,68 | | | | -92,57 | | | 362,95 | | -2,27 | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 49,96 | | 51,36 | | | | 1,4 | | | 51,68 | | -0,32 | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 57,04 | | - | | | | -57,04 | | | - | | - | | - | |
| Ремонтные расходы | | 14 265,96 | | 14 579,97 | | | | 314,01 | | | 14 671,64 | | -91,67 | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 2 204,49 | | 3 467,08 | | | | 1 262,59 | | | 3 488,88 | | -21,8 | | - | |
| 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 | | 12 061,47 | | 11 112,89 | | | | -948,58 | | | 11 182,76 | | -69,87 | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 9 271,6 | | 8 535,25 | | | | -736,35 | | | 8 588,91 | | -53,66 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 35,15 | | 34 | | | | -1,15 | | | 34 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 21 981,03 | | 20 919,73 | | | | -1 061,3 | | | 21 051,25 | | -131,52 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 800,02 | | 2 577,64 | | | | -222,38 | | | 2 593,85 | | -16,21 | | - | |
| Административные расходы | | 11 433,6 | | 9 752,57 | | | | -1 681,03 | | | 9 813,98 | | -61,41 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 830,78 | | 961,07 | | | | 130,29 | | | 967,12 | | -6,05 | | - | |
| услуги связи и интернет | | 174,71 | | 128,48 | | | | -46,23 | | | 129,29 | | -0,81 | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | 101,58 | | 103,5 | | | | 1,92 | | | 104,15 | | -0,65 | | - | |
| консультационные услуги | | 374,34 | | 505,13 | | | | 130,79 | | | 508,31 | | -3,18 | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| информационные услуги | | 180,15 | | 223,96 | | | | 43,81 | | | 225,37 | | -1,41 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 10 393,5 | | 8 566,16 | | | | -1 827,34 | | | 8 620,11 | | -53,95 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 7 990,06 | | 6 579,31 | | | | -1 410,75 | | | 6 620,68 | | -41,37 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 23,08 | | 22 | | | | -1,08 | | | 22 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 28 849,15 | | 24 921,63 | | | | -3 927,52 | | | 25 078,33 | | -156,7 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 413 | | 1 986,85 | | | | -426,15 | | | 1 999,43 | | -12,58 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 59 | | - | | | | -59 | | | - | | - | | - | |
| Служебные командировки | | 6,36 | | 12,93 | | | | 6,57 | | | 13,01 | | -0,08 | | - | |
| Обучение персонала | | 29,15 | | 41,41 | | | | 12,26 | | | 41,67 | | -0,26 | | - | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | 114,8 | | 171,01 | | | | 56,21 | | | 172,08 | | -1,07 | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | 114,8 | | 171,01 | | | | 56,21 | | | 172,08 | | -1,07 | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 38 662,81 | | 42 153,56 | | | | 3 490,75 | | | 35 302,56 | | 6 851 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,05 (вода) и 1,35 (водоотведение), 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 | | 3 078,65 | | 3 857,81 | | | | 779,16 | | | 2 675,87 | | 1 181,94 | | Неподконтрольные расходы 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 | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Химреагенты | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 4 169,09 | | 4 042,85 | | | | -126,24 | | | 3 722,81 | | 320,04 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | 1 832,96 | | 1 571,9 | | | | -261,06 | | | 1 475,85 | | 96,05 | | 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 | | 2 251,83 | | 2 392,43 | | | | 140,6 | | | 2 137,09 | | 255,34 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 2 251,83 | | 2 392,43 | | | | 140,6 | | | 2 137,09 | | 255,34 | | - | |
| Транспортный налог | | 36,29 | | 30,14 | | | | -6,15 | | | 47,65 | | -17,51 | | Налог рассчитан в соответствии с законом Калужской области от 26.11.2002 N 156-ОЗ | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 48,01 | | 48,38 | | | | 0,37 | | | 62,22 | | -13,84 | | В соответствии с предоставленной декларацией о плате за негативное воздействия на окружающую среду за 2020 год в пределах установленных лимитов в соотв. с п. 30 Методических указаний | |
| 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 | | 422,02 | | 500,55 | | | | 78,53 | | | 115,72 | | 384,83 | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | 422,02 | | 500,55 | | | | 78,53 | | | 115,72 | | 384,83 | | В соответствии с договорами аренды земельных участков № 04/19-АЗМ от 13.02.2019, № 15/20-АЗМ от 30.12.2020, № 17/19-АЗМ о 17.12.2019, от 14/20-АЗМ от 29.12.2020, № 01/20-АЗМ от 14.01.2020, и приложенных к ним расчетов арендной платы. | |
| 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) | | -953,33 | | -685,59 | | | | 267,74 | | | -1 162,66 | | 477,07 | | По водоотведению учтены частично за 2020 год в соотв.с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования: доходы регулируемой организации от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод и доходы регулируемой организации от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения в сумме (-685,59) тыс. руб., т.к. организацией не представлено подтверждение целевого использования данных доходов. | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | -559,12 | | - | | | | 559,12 | | | - | | - | | Организацией не представлены обосновывающие документы | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | -559,12 | | - | | | | 559,12 | | | - | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Амортизация | | 5 587,79 | | 4 069,72 | | | | -1 518,07 | | | 2 929,95 | | 1 139,77 | | 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. B сфере водоснабжения учтена полностью, по водоотведению - частично в виду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). | |
| Расходы | | 99 304,54 | | 97 703,84 | | | | -1 600,7 | | | 88 838,89 | | 8 864,95 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 1 396,84 | | | | 1 396,84 | | | - | | 1 396,84 | | Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. По воде - учтена в полном размере, по водоотведению – корректировка за 2020 год рана 0, т.к. учтены частично за 2020 год в соотв. с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования: доходы регулируемой организации от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод и доходы регулируемой организации от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения в сумме (-685,59) тыс. руб., т.к. организацией не представлено подтверждение целевого использования данных доходов. Так же учтена корректировка за предыдущие периоды регулирования: по воде в размере 234,23 тыс. руб., по водоотведению в размере 1090,34 тыс. руб. Расчет прилагается. | |
| Величина сглаживания НВВ | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | | | - | | | 142,49 | | -142,49 | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | | | - | | | 142,49 | | -142,49 | | - | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | - | | - | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2022 году составит: 10 119,3 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 | | | | | | | | 6 543,25 | | | | 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 (вода) и 1,35 (водоотведение), 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 | | | | | | | | 3 576,05 | | | | 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. По воде учтена полностью, по водоотведению - частично в виду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). Корректировка НВВ рассчитана на основании раздела 7 Методических указаний. По воде - учтена в полном размере, по водоотведению – корректировка за 2020 год рана 0, т.к. учтены частично за 2020 год в соотв. с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования: доходы регулируемой организации от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод и доходы регулируемой организации от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения в сумме (-685,59) тыс. руб., т.к. организацией не представлено подтверждение целевого использования данных доходов. Так же учтена корректировка за предыдущие периоды регулирования: по воде в размере 234,23 тыс. руб., по водоотведению в размере 1090,34 тыс. руб. | | | | |
| 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 | | | | | | | | 10 119,3 | | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 99 304,54 тыс. руб., по расчету экспертной группы 99 100,68 тыс. руб., отклонение составит -203,86 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» 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 | | 21,88 | | | | | | 22,51 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,88 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,40 | | | | | | 21,00 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,94 | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 26,26 | | | | | | 27,01 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,86 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,48 | | | | | | 25,20 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,94 | | |  |  |  |  |
| 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 № 468-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 307-РК, от 30.11.2020 № 296-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 35/В-03/1368-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 322-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» 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 муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа», 249167, область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,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 | | | | | | | | 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 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 252,86 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 252,86 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 256,35 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 256,35 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 263,94 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 263,94 | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | 271,76 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 271,76 | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 279,8 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | 279,8 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 2.2. 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) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 300 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 400 | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 250 | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 150 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 400 | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 250 | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 150 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 400 | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | 250 | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | 150 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 400 | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 250 | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 150 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | 400 | | | | | | | | | |
| 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 86,04 | | | 86,04 | | | | 86,04 | | | | | 86,04 | | | | | 86,04 | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 19,72 | | | 19,72 | | | | 19,72 | | | | | 19,72 | | | | | 19,72 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 516,77 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 262,6 | | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 562,34 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 270,8 | | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 624,41 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 278,14 | | | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 684,82 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 286,38 | | | | | | | | | |
| 2025 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 1 747,6 | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 294,85 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | | 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 | | | | 0,28 | | | 0,28 | | | 0,22 | | 0,22 | | 0,22 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | | 5,26 | | | 4,68 | | | 4,68 | | 4,68 | | 4,68 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | 0,5 | | | 0,5 | | | 0,5 | | 0,5 | | 0,5 | |
| 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. | | | 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 | | | | | | | | | % | | | 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 | | | | | | | | | % | | | - | | | 100 | | | | 78,57 | | | 100 | | 100 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | % | | | - | | | 88,78 | | | | 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 | | | 100 | | | | 100 | | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | | | | | | % | | | - | | | 100 | | | | 100 | | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | | | | | | % | | | 69,74 | | | 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. | | 35,96 | | | | | | 77,69 | | | | | | | | -41,73 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 616,59 | | | | | | 2 722,2 | | | | | | | | -2 105,61 | | | | |
| 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. | | 21,5 | | | | | | 17,61 | | | | | | | | 3,89 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 279,62 | | | | | | 922,31 | | | | | | | | -642,69 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 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 07.12.2020 № 322-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2020 № 335-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1124011000981 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4007017314 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249167, область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,15. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249167, область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,15. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 17,89 | | | | | | 24,68 | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,51 | | | | | | 14,85 | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 17,89 | | | | | | 24,68 | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,51 | | | | | | 14,85 | | | | |  |  | |  | |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 13.05.2021 № 184-тд открыто дело № 138/В-03/1586-21 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 водоснабжения и водоотведения на территории МО СП «Село «Совхоз «Победа» в соответствии с постановлением администрации от 08.12.2014 № 169, на территории МО СП «Село Истье» в соответствии с постановлением администрации от 03.07.2018 № 151 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор с администрацией СП село Совхоз «Победа» от 01.07.2013 года, заключенный на неопределенный срок, договор с администрацией СП село Совхоз «Победа» от 03.07.2018 года, заключаемый на 3 года с переоформлением): водопроводные сети, протяженностью 17,99 км, 5 артскважин, 6 водонапорных башен, канализационные сети протяженностью 1,71 км, нерабочие очистные сооружения. Водоснабжение осуществляется путем подъема из артскважин и последующим распределением в водопроводную сеть. В населенном пункте село Совхоз «Победа» функцию накопителя поднятой воды осуществляют гидроаккумуляторы, насосная станция второго подъема не используется. Водоотведение осуществляется самотечным способом.  Организация оказывает услуги на территории муниципального образования сельского поселения «Село «Совхоз Победа» и на территории муниципального образования сельского поселения «Село Истье». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 07.12.2021 № 335-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 17,37 | | | | | | | | | | | | 17,89 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,12 | | | | | | | | | | | | 13,51 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 17,37 | | | | | | | | | | | | 17,89 | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 13,12 | | | | | | | | | | | | 13,51 | | | | | | |
| 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 | | 77,69 | | 86,04 | | | | - | | 86,04 | | | | 8,35 | | | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 77,69 | | 86,04 | | | | - | | 86,04 | | | | 8,35 | | | | 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) | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 77,69 | | 86,04 | | | | - | | 86,04 | | | | 8,35 | | | | 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) | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 77,69 | | 86,04 | | | | - | | 86,04 | | | | 8,35 | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | 1,88 | | 1,92 | | | | - | | 1,92 | | | | 0,04 | | | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 73,08 | | 78,13 | | | | - | | 78,13 | | | | 5,05 | | | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 2,73 | | 5,99 | | | | - | | 5,99 | | | | 3,26 | | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 18,81 | | 19,72 | | | | - | | 19,72 | | | | 0,91 | | | | 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) | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 18,81 | | 19,72 | | | | - | | 19,72 | | | | 0,91 | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 1,58 | | 1,66 | | | | - | | 1,66 | | | | 0,08 | | | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | | 16,58 | | 17,38 | | | | - | | 17,38 | | | | 0,8 | | | |  | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 0,65 | | 0,68 | | | | - | | 0,68 | | | | 0,03 | | | |  | | |
| 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) | | 2021 | 1 381,54 | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2022 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2023 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2024 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2025 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| Водоотведение | | 2021 | 266,46 | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2024 | - | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2025 | - | | | | 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 | | 0,28 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 0 | | 4,67 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | 100 | | 100 | |
| 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 | | | | | 0,5 | | 0,5 | |
| 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 2 037,35 тыс. руб., в том числе расходы - 2 037,35 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 204,21 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 24,79 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 833,14 тыс. руб., в том числе расходы – 2 062,14 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 | | 2 037,35 | | | 2 062,14 | | | 24,79 | | | | 2 071,17 | | | -9,03 | | | - | | | | | |
| Операционные | | 1 665,41 | | | 1 671,42 | | | 6,01 | | | | 1 671,57 | | | -0,15 | | | 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 | | 970,05 | | | 976,39 | | | 6,34 | | | | 976,21 | | | 0,18 | | | - | | | | | |
| 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 | | 0,89 | | | 0,89 | | | - | | | | 0,89 | | | - | | | - | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 929,74 | | | 936,11 | | | 6,37 | | | | 935,9 | | | 0,21 | | | - | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 713,54 | | | 718,43 | | | 4,89 | | | | 718,27 | | | 0,16 | | | - | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 3 | | | 3 | | | - | | | | 3 | | | - | | | - | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 19 820,56 | | | 19 956,39 | | | 135,83 | | | | 19 951,94 | | | 4,45 | | | - | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 216,2 | | | 217,68 | | | 1,48 | | | | 217,63 | | | 0,05 | | | - | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 12,86 | | | 12,86 | | | - | | | | 12,86 | | | - | | | - | | | | | |
| расходы на охрану труда | | 12,86 | | | 12,86 | | | - | | | | 12,86 | | | - | | | - | | | | | |
| прочие | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | 26,55 | | | 26,54 | | | -0,01 | | | | 26,55 | | | -0,01 | | | - | | | | | |
| 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 | | 26,55 | | | 26,54 | | | -0,01 | | | | 26,55 | | | -0,01 | | | - | | | | | |
| Ремонтные расходы | | 256,48 | | | 256,35 | | | -0,13 | | | | 256,48 | | | -0,13 | | | - | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 256,48 | | | 256,35 | | | -0,13 | | | | 256,48 | | | -0,13 | | | - | | | | | |
| 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 | | 438,89 | | | 438,68 | | | -0,21 | | | | 438,89 | | | -0,21 | | | - | | | | | |
| 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 | | 436,7 | | | 436,49 | | | -0,21 | | | | 436,7 | | | -0,21 | | | - | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 335,15 | | | 334,98 | | | -0,17 | | | | 335,15 | | | -0,17 | | | - | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1 | | | 1 | | | - | | | | 1 | | | - | | | - | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 27 929,17 | | | 27 915 | | | -14,17 | | | | 27 929,17 | | | -14,17 | | | - | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 101,55 | | | 101,5 | | | -0,05 | | | | 101,55 | | | -0,05 | | | - | | | | | |
| 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 | | 2,19 | | | 2,19 | | | - | | | | 2,19 | | | - | | | - | | | | | |
| 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 | | 339,4 | | | 382,24 | | | 42,84 | | | | 375,83 | | | 6,41 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии (0,5 кВт/ч), 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 | | 32,54 | | | 8,48 | | | -24,06 | | | | 23,77 | | | -15,29 | | | - | | | | | |
| 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 | | 32,54 | | | 8,48 | | | -24,06 | | | | 23,77 | | | -15,29 | | | - | | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | |
| Водный налог | | 13,36 | | | 8,48 | | | -4,88 | | | | 23,77 | | | -15,29 | | | Водный налог рассчитан исходя из фактических объемов воды по налоговой декларации за 2020 год с учетом ставки водного налога на 2022 год при заборе водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 13,36 | | | 8,48 | | | -4,88 | | | | 23,77 | | | -15,29 | | | - | | | | | |
| 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 | | 19,18 | | | - | | | -19,18 | | | | - | | | - | | | Расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол) | | | | | |
| 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 | | 2 037,35 | | | 2 062,14 | | | 24,79 | | | | 2 071,17 | | | -9,03 | | | - | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | -229 | | | -229 | | | | -234 | | | 5 | | | В сфере водоснабжения учтена корректировка НВВ за 2020 в сумме (-229) тыс. руб. Отрицательное значение обусловлено ростом объемов полезного отпуска в 2,4 раза. В 2018 году произошла передача объектов водоснабжения, присоединение новых абонентов по с. Истье.  В сфере водоотведения не учитывалась в виду соблюдения установленного 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: -4,03 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 | | | | | | | | | 11,26 | | | | | 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.  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 | | | | | | | | | -15,29 | | | | | Расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол).  Водный налог рассчитан исходя из фактических объемов воды по налоговой декларации за 2020 год с учетом ставки водного налога на 2022 год при заборе водных ресурсов из водных объектов для водоснабжения населения в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  В сфере водоснабжения учтена корректировка НВВ за 2020 в сумме (-229) тыс. руб. Отрицательное значение обусловлено ростом объемов полезного отпуска в 2,4 раза. В 2018 году произошла передача объектов водоснабжения, присоединение новых абонентов по с. Истье. В сфере водоотведения не учитывалась в виду соблюдения установленного 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, всего | | | | | | | | | -4,03 | | | | |  | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 2 037,35 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 833,14 тыс. руб., отклонение составит -204,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» 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 | | 17,89 | | | | | | 18,42 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,96 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 13,51 | | | | | | 13,95 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 103,26 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 17,89 | | | | | | 18,42 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,96 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 13,51 | | | | | | 13,95 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 103,26 | | | | |  | | | | | |  |  |  |
| 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 07.12.2020 № 335-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 02.12.2021 по делу № 138/В-03/1586-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 293-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для войсковой части 54985 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 191-РК, от 16.11.2020 № 158-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 войсковой части 54985 на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для войсковой части 54985 на  2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Войсковая часть 54985, 249910, Калужская область, Юхновский район, Юхнов-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 | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | 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 | | | | | | | | |
| 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | | 217,5 | | | | 186,94 | | | 185,67 | | | 217,5 | | | | 217,5 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | 234,52 | | | | 212,45 | | | 192,78 | | | 234,52 | | | | 234,52 | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 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. | | | | 2 403,19 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 137,95 | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 127,66 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 061,51 | | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 185,84 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 995,45 | | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 635,76 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 247,14 | | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 2 673,71 | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | 1 277,65 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 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 | | | | 1,02 | | 1,02 | | 1,02 | | 1,02 | | 1,02 | |
| 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 | | | | 0,53 | | 0,53 | | 0,53 | | 0,53 | | 0,53 | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | % | | 91,89 | | 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 | | | | | | | | | | | | | % | | 91,34 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 22%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  |
| 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. | | 186,94 | | | | | | 153,81 | | | | | 33,13 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | 2 127,66 | | | | | | 8 209,13 | | | | | -6 081,47 | | | | |
| 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. | | 212,45 | | | | | | 181,98 | | | | | 30,47 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | 1 061,51 | | | | | | 12 004,91 | | | | | -10 943,4 | | | | |
| 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 03.12.2018 № 293-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для войсковой части 54985 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 191-РК, от 16.11.2020 № 158-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 320-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для войсковой части 54985 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 192-РК, от 16.11.2020 № 205-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | войсковая часть 54985 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024000722910 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4022000690 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402201001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Освобожден от уплаты НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 249910, Калужская область, Юхновский район, Юхнов-1, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 249911, Калужская область, Юхновский район, Юхнов-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 | | | 11,94 | | | | | 13,74 | | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,24 | | | | | 5,62 | | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 11,94 | | | | | 13,74 | | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,24 | | | | | 5,62 | | | | | |  | |  |  | | |  |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 27.04.2021 № 48-тд открыто дело № 15/В-03/1280-21 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 является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации на праве оперативного управления.( свидетельства государственной регистрации права от 16.01.2008 № 40 КЯ 197658 на насосную станцию второго подъема, общей площадью 51,1 кв.м.,№ 40 КЯ 197649 на резервуары для воды, общей площадью 119,3 кв.м.,№ 40 КЯ 197650 на станцию обезжелезивания, общей площадью 128,3 кв.м.;№ 40 КЯ 197668 на канализационную насосную станцию, общей площадью 17 кв.м.,№ 40 КЯ 197657 на блок биофильтров, общей площадью 762,9 кв.м.,№ 40 КЯ 197743 на двухъярусный отстойник, общей площадью 40,2 кв.м.,№ 40 КЯ 197 680 на здание КНС биологической очистки общей площадью 18,6 кв.м.,№ 40 КЯ 197661 на здание КНС общей площадью 42,6 кв.м. от 01.11.2017 № 40:24:000000:616-40/024/2017-1 на наружные сети водоснабжения, протяженностью 11,7 км, № 40:24:000000:662-40//024/2017-1  Организация оказывает услуги на территории муниципального образования городское поселение «Город Юхнов». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Освобожден от уплаты НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для войсковой части 54985 установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 320-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и на водоотведение для войсковой части 54985 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 192-РК, от 16.11.2020 № 205-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 | | | 11,60 | | | | | | | | | | | | | 11,94 | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,09 | | | | | | | | | | | | | 5,24 | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 11,60 | | | | | | | | | | | | | 11,94 | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,09 | | | | | | | | | | | | | 5,24 | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 176,79 | | | 250 | | - | | | | | 250 | | | 73,21 | | | |  | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 176,79 | | | 250 | | - | | | | | 250 | | | 73,21 | | | | 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) | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | | - | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | 22,98 | | | 32,5 | | - | | | | | 32,5 | | | 9,52 | | | |  | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | - | | | - | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 153,81 | | | 217,5 | | - | | | | | 217,5 | | | 63,69 | | | | 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) | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | | - | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 153,81 | | | 217,5 | | - | | | | | 217,5 | | | 63,69 | | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | 108,54 | | | 152,6 | | - | | | | | 152,6 | | | 44,06 | | | |  | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | 1,04 | | | 2,45 | | - | | | | | 2,45 | | | 1,41 | | | |  | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 44,15 | | | 62,28 | | - | | | | | 62,28 | | | 18,13 | | | |  | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 0,07 | | | 0,17 | | - | | | | | 0,17 | | | 0,1 | | | |  | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 192,78 | | | 234,52 | | - | | | | | 234,52 | | | 41,74 | | | | 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) | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | | - | | - | | | | | - | | | - | | | |  | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 192,78 | | | 234,52 | | - | | | | | 234,52 | | | 41,74 | | | |  | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | 103,71 | | | 124,12 | | - | | | | | 124,12 | | | 20,41 | | | |  | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 2,27 | | | 2,45 | | - | | | | | 2,45 | | | 0,18 | | | |  | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | 84 | | | 107,78 | | - | | | | | 107,78 | | | 23,78 | | | |  | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 2,8 | | | 0,17 | | - | | | | | 0,17 | | | -2,63 | | | |  | | | |
| 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 | 983,57 | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | 1,02 | | | |
| 2020 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 1,02 | | | |
| 2021 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 1,02 | | | |
| 2022 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 1,02 | | | |
| 2023 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 1,02 | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 332,48 | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | 0,53 | | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 0,53 | | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 0,53 | | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 0,53 | | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | - | | | | | 0,53 | | | |
| 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 | | | | | 1,02 | | | 1,02 | |
| 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 | | | | | 0,53 | | | 0,53 | |
| 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 3 431,35 тыс. руб., в том числе расходы - 3 431,35 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 451,54 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 451,54 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 3 882,89 тыс. руб., в том числе расходы – 3 882,89 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 | | 3 431,35 | | 3 882,89 | | | | | 451,54 | | | | 3 816,56 | | | 66,33 | | | | - | | | | | |
| Операционные | | 1 396,12 | | 1 398,84 | | | | | 2,72 | | | | 1 377,72 | | | 21,12 | | | | 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 | | 1 396,12 | | 1 398,84 | | | | | 2,72 | | | | 1 377,72 | | | 21,12 | | | | - | | | | | |
| 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 | | 1 396,12 | | 1 398,84 | | | | | 2,72 | | | | 1 377,72 | | | 21,12 | | | | - | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 1 072,29 | | 1 074,37 | | | | | 2,08 | | | | 1 058,16 | | | 16,21 | | | | - | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 5 | | 5 | | | | | - | | | | 5 | | | - | | | | - | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 17 871,5 | | 17 906,17 | | | | | 34,67 | | | | 17 636 | | | 270,17 | | | | - | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 323,83 | | 324,46 | | | | | 0,63 | | | | 319,56 | | | 4,9 | | | | - | | | | | |
| 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 | | 2 334,16 | | 2 706,25 | | | | | 372,09 | | | | 2 596,99 | | | 109,26 | | | | В сфере водоотведения: расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии (0,53 кВт/ч), 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.  В сфере водоснабжения: расходы на приобретаемую электрическую энергию (объем покупной электроэнергии) скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,02, тариф на электроэнергию принят с учетом Протокола ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). | | | | | |
| Неподконтрольные | | -298,93 | | -222,2 | | | | | 76,73 | | | | -158,15 | | | -64,05 | | | | - | | | | | |
| 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 | | 101,1 | | - | | | | | -101,1 | | | | 144,61 | | | -144,61 | | | | - | | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | - | | | | | |
| Водный налог | | 101,1 | | - | | | | | -101,1 | | | | 144,61 | | | -144,61 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Скорректирован на основании Протокола в целях не превышения установленного роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол) | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 101,1 | | - | | | | | -101,1 | | | | 144,61 | | | -144,61 | | | | - | | | | | |
| 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) | | -400,03 | | -222,2 | | | | | 177,83 | | | | -302,76 | | | 80,56 | | | | В сфере водоотведения: исключена частичная экономия за предыдущий период по статье «электроэнергия», возникшая в связи с отклонением фактических объемов от плановых на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406 В сфере водоснабжения: исключена частичная экономия за предыдущий период по статьям «электроэнергия» и «водный налог», возникшая в связи с отклонением фактических объемов от плановых на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406 | | | | | |
| 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 | | - | | - | | | | | - | | | | 28,33 | | | -28,33 | | | | - | | | | | |
| Расходы | | 3 431,35 | | 3 882,89 | | | | | 451,54 | | | | 3 844,89 | | | 38 | | | | - | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | Корректировка НВВ за 2020 год не учитывалась 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: 38 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 | | | | | | | 102,05 | | | | 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.  В сфере водоотведения: расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии (0,53 кВт/ч), 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.  В сфере водоснабжения: расходы на приобретаемую электрическую энергию (объем покупной электроэнергии) скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии в размере 1,02, тариф на электроэнергию принят с учетом Протокола ввиду ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол). | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | -64,05 | | | | В сфере водоотведения: исключена частичная экономия за предыдущий период по статье «электроэнергия», возникшая в связи с отклонением фактических объемов от плановых на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406 В сфере водоснабжения: исключена частичная экономия за предыдущий период по статьям «электроэнергия» и «водный налог», возникшая в связи с отклонением фактических объемов от плановых на основании подпункта «а» п.16 Основ ценообразования № 406 Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Скорректирован на основании Протокола в целях не превышения установленного роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2021 № 3073-р, Протокол)  Корректировка НВВ за 2020 год не учитывалась 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 | | | | | | | 38 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 3 431,35 тыс. руб., по расчету экспертной группы 3 882,89 тыс. руб., отклонение составит 451,54 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для войсковой части 54985 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 | | | 11,94 | | | | | | | 12,29 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 102,93 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,24 | | | | | | | 5,40 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 103,05 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 11,94 | | | | | | | 12,29 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 102,93 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 5,24 | | | | | | | 5,40 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| Рост | | % | | | 100 | | | | | | | 103,05 | | | |  | | | | | |  |  | |  |
| 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 № 320-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для войсковой части 54985 на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 192-РК, от 16.11.2020 № 205-РК.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 15/В-03/1280-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 357-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 161-РК, от 09.11.2020 № 139-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 акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | | |  | | |  | |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения», 249031, Калужская область, г.Обнинск, ул.Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | | 31.08.2019 | | | | | | | | 16,87 | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | 16,87 | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | 17,04 | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | 17,04 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | 17,42 | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | 17,42 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | 17,93 | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | 17,93 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | | 31.08.2023 | | | | | | | | 18,58 | | | | | | | |
|  |  | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | 18,58 | | | | | | | |
| 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 | | 50,2 | | 50,2 | | | 34,58 | | | | | | 50,2 | | | 50,2 | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | | |  | | |  | |  |  |  |
| 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. | | | | | | 1 286,95 | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 315,21 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 390,74 | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 006,89 | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 452,93 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  | | |  | | |  | |  |  |  |
| 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 | | | | 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 | | | | 2,5 | | | 0 | | | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | 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 49%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | 50,2 | | | | 32,96 | | | | | | | | 17,24 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | 1 315,21 | | | | 5 397,53 | | | | | | | | -4 082,32 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | |
|  | Контроль качества питьевой воды | | | | | тыс.руб. | | 17,04 | | | | 14,89 | | | | | | | | 2,15 | | |
| 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 | | | | | | | |

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 № 357-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 161-РК, от 09.11.2020 № 139-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 29.11.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**32. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 375-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 162-РК, от 09.11.2020 № 150-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000534304 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4003006551 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249031, Калужская область, г.Обнинск, ул.Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249031, Калужская область, г.Обнинск, ул.Курчатова, д.19 «а». офис 405/56 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 27,30 | | | 40,10 | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  | |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  | |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 32,76 | | | 48,12 | | | | | | | | | | |  | |  |  | | |  | |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 26.05.2021 № 212-тд открыто дело № 133/В-03/1529-21 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 (постановление администрации МО ГП "Город Ермолино" № 252-п от 30.11.2016). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельство о государственной регистрации права собственности от 09.07.1999).  Организация оказывает услуги на территории МО ГП "Город Ермолино" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 375-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 162-РК,от 09.11.2020 № 150-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 | | 26,51 | | | | | | | | | | | | | | | | 27,30 | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 31,81 | | | | | | | | | | | | | | | | 32,76 | | | | | | |
| 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 | 35,54 | 51,16 | | | - | | | | | | 51,16 | | | | | | 15,62 | | | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 35,54 | 51,16 | | | - | | | | | | 51,16 | | | | | | 15,62 | | | | 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) | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 0,96 | 0,96 | | | - | | | | | | 0,96 | | | | | | - | | | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | |  | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 34,58 | 50,2 | | | - | | | | | | 50,2 | | | | | | 15,62 | | | | 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) | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 34,58 | 50,2 | | | - | | | | | | 50,2 | | | | | | 15,62 | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 3,2 | 2,51 | | | - | | | | | | 2,51 | | | | | | -0,69 | | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | - | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | 23,2 | 26,54 | | | - | | | | | | 26,54 | | | | | | 3,34 | | | |  | | |
| 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 | 550,27 | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 2,5 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 2,5 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 2,5 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 2,5 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | 1 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | 2,5 | | | |
| 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 | | | | 8,99 | | | | | | 2,5 | |
| 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 1 262,77 тыс. руб., в том числе расходы - 1 262,77 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 127,97 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 109,47 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 390,74 тыс. руб., в том числе расходы – 1 372,24 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 | | 1 248,57 | | 1 364,24 | | | | | 115,67 | | 1 385,79 | | | | | -21,55 | | | | | | - | | | | |
| Операционные | | 696,64 | | 584,86 | | | | | -111,78 | | 588,55 | | | | | -3,69 | | | | | | 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. | | | | |
| Производственные расходы | | 696,64 | | 584,86 | | | | | -111,78 | | 588,55 | | | | | -3,69 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 678,65 | | 566,93 | | | | | -111,72 | | 570,51 | | | | | -3,58 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 521,24 | | 435,44 | | | | | -85,8 | | 438,18 | | | | | -2,74 | | | | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 3,5 | | 3 | | | | | -0,5 | | 3 | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 12 410,48 | | 12 095,56 | | | | | -314,92 | | 12 171,67 | | | | | -76,11 | | | | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 157,41 | | 131,5 | | | | | -25,91 | | 132,33 | | | | | -0,83 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| прочие | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | 17,99 | | 17,93 | | | | | -0,06 | | 18,04 | | | | | -0,11 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 17,99 | | 17,93 | | | | | -0,06 | | 18,04 | | | | | -0,11 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 535,81 | | 746,5 | | | | | 210,69 | | 765,3 | | | | | -18,8 | | | | | | 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 | | 16,12 | | 32,88 | | | | | 16,76 | | 31,95 | | | | | 0,93 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 16,12 | | 32,88 | | | | | 16,76 | | 31,95 | | | | | 0,93 | | | | | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | 0,2 | | 0,08 | | | | | -0,12 | | 1,29 | | | | | -1,21 | | | | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ | | | | |
| Земельный налог | | - | | - | | | | | - | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Водный налог | | 15,92 | | 32,8 | | | | | 16,88 | | 30,66 | | | | | 2,14 | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 15,92 | | 32,8 | | | | | 16,88 | | 30,66 | | | | | 2,14 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 14,2 | | 8 | | | | | -6,2 | | 22,15 | | | | | -14,15 | | | | | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год. Амортизация уменьшена в связи с окончанием срока полезного использования имущества, участвующего в процессе водоснабжения в мае 2022 года (артезианская скважина № 1, артезианская скважина № 2, артезианская скважина № 3) | | | | |
| Расходы | | 1 262,77 | | 1 372,24 | | | | | 109,47 | | 1 407,94 | | | | | -35,7 | | | | | | - | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 18,5 | | | | | 18,5 | | - | | | | | 18,5 | | | | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний.  Включена частичная корректировка НВВ в размере 18,50 тыс.руб. | | | | |
| 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: -17,2 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 | | | | | | -18,13 | | | | | | | 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, амортизации, корректировки НВВ | | | | | | 0,93 | | | | | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ проверить Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2020 год. Амортизация уменьшена в связи с окончанием срока полезного использования имущества, участвующего в процессе водоснабжения в мае 2022 года (артезианская скважина № 1, артезианская скважина № 2, артезианская скважина № 3)  Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний.  Включена частичная корректировка НВВ в размере 18,50 тыс.руб.  Расчет представлен в приложении | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | -17,2 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | 0 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 1 262,77 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 390,74 тыс. руб., отклонение составит 127,97 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» 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 | | 27,30 | | | | | | 28,11 | | | | | | |  | | | | | | |  | |  | |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | | | 102,97 | | | | | | |  | | | | | | |  | |  | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | |  | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 32,76 | | | | | | 33,73 | | | | | | |  | | | | | | |  | |  | |  |
| Рост | | % | | 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 10.12.2018 № 375-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 162-РК, от 09.11.2020 № 150-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 29.11.2021 по делу № 133/В-03/1529-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 265-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье 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 унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | | | |  | |  | | |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | унитарное муниципальное предприятие «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье, 249160, Калужская область, Жуковский район, деревня Верховье, д.99 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт и утепление здания скважины | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 163,89 | | | | | | | |
|  | Плановая замена задвижек в смотровых колодцах | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | | 60,8 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 224,69 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт сети водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 228,35 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 228,35 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт сети водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | 234,54 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 234,54 | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт сети водоснабжения | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | | | | 33,68 | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт смотровых колодцев | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 207,8 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 241,48 | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Плановый ремонт и утепление здания скважины | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 170,4 | | | | | | | |
|  | Плановая замена задвижек в смотровых колодцах | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | | | | 78,23 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | 248,63 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 2.2. 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) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Проведение анализа воды | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | | 24,49 | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 24,49 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 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 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 74,2 | | | | 76,79 | | 74,2 | | | | | | 74,2 | | | | 74,2 | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | | |  | |  | | | | | |  | | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 22,65 | | | | 22,65 | | 22,65 | | | | | | 22,65 | | | | 22,65 | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | | | |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 613,79 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 026,05 | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 585,86 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 056,31 | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 701,61 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 098,7 | | | | | | | |
| 2024 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 747,21 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 139,69 | | | | | | | |
| 2025 | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 794,61 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 182,18 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | | | |  | |  | | |  |  | |  |
| 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | | 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 | | 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 | | 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. | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | | 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 | | | | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | 0 | 0 | | | 0 | 0 | | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2022 года увеличились на 0,1%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  | | | |  | |  | | |  |  | |  |
| 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | | | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 85,6 | | | | 76,79 | | | | | | | | | 8,81 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 1 798,84 | | | | 1 613,74 | | | | | | | | | 185,1 | | |
| 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. | | | 28,4 | | | | 18,18 | | | | | | | | | 10,22 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 1 243,59 | | | | 771,81 | | | | | | | | | 471,78 | | |
| 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 | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 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 30.11.2020 № 265-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 291-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2021 - 2025 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | унитарное муниципальное предприятие «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1114011001125 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4007016374 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249160, Калужская область, Жуковский район, деревня Верховье, д.99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249160, Калужская область, Жуковский район, деревня Верховье, д.99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 22,07 | | | | | | 23,17 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 45,95 | | | | | | 48,25 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | 22,07 | | | | | | 23,17 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | 45,95 | | | | | | 48,25 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 28.04.2021 № 51-тд открыто дело № 25/В-03/1315-21 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 водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования сельское поселение деревня Верховье в соответствии с постановлением администрации сельского поселения деревня Верховье Жуковского р-на Калужской обл. от 29.12.2014 № 380 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации МО СП деревня Верховье Жуковского р-на Калужской обл. от 01.03.2012 №23; Договор о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения от 01.03.2012г; Постановление администрации МО СП деревня Верховье Жуковского р-на Калужской обл. от 18.08.2011 №295; Договор о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения от 18.08.2011г.), в аренде (Договор аренды № 374101/2019 с АО «ЦНИРТИ имени академика А.И. Берга», заключенный с 31.12.2019 до 15.12.2020). Организация оказывает услуги на территории МО СП деревня Верховье». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы минус расходы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 30.11.2020 № 291-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2021 - 2025 годы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | 21,43 | | | | | | | | | | | 22,07 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 44,65 | | | | | | | | | | | 45,95 | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 21,43 | | | | | | | | | | | 22,07 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 44,65 | | | | | | | | | | | 45,95 | | | | | | | |
| 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 | | | 98,08 | | | 74,2 | | 2,59 | | | | 76,79 | | | | -21,29 | | | | | | |  | | | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | | 98,08 | | | 74,2 | | 2,59 | | | | 76,79 | | | | -21,29 | | | | | | |  | | | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | | 11,28 | | | - | | - | | | | - | | | | -11,28 | | | | | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования, который на период 2021-2025гг. для организации не установлен. | | | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | | 86,8 | | | 74,2 | | 2,59 | | | | 76,79 | | | | -10,01 | | | | | | | Объем взят на основании факта 2020 года. Расчет в соответствии с динамикой за три последних года некорректен в связи с ростом объемов реализации в 2018 году из-за взятия в аренду скважины от АО «ЦНИРТИ имени академика А.И. Берга», присоединения новых абонентов и увеличения объемов потребления по категории население (установка приборов учета). | | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | | 86,8 | | | 74,2 | | 2,59 | | | | 76,79 | | | | -10,01 | | | | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | | 2,5 | | | 2,28 | | 0,31 | | | | 2,59 | | | | 0,09 | | | | | | |  | | | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | | 76,88 | | | 66,73 | | 2,17 | | | | 68,9 | | | | -7,98 | | | | | | |  | | | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | | 7,42 | | | 5,19 | | 0,11 | | | | 5,3 | | | | -2,12 | | | | | | |  | | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | | 16,7 | | | 22,65 | | - | | | | 22,65 | | | | 5,95 | | | | | | | Взято на основании предложения организации и плана на 2022 год в целях недопущения роста платы граждан за коммунальные услуги сверх установленного предельного индекса на основании Протокола. | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | | 16,7 | | | 22,65 | | - | | | | 22,65 | | | | 5,95 | | | | | | |  | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | | 2,56 | | | 2,56 | | - | | | | 2,56 | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | | 14,12 | | | 20,07 | | - | | | | 20,07 | | | | 5,95 | | | | | | |  | | | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | | 0,02 | | | 0,02 | | - | | | | 0,02 | | | | - | | | | | | |  | | | | | | |
| 3. На 2022 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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) | | 2021 | 1 343,36 | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Водоотведение | | 2021 | 445,42 | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2024 | - | | | | | | 1 | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| 2025 | - | | | | | | 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 | | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | 12,92 | | | | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | 0,12 | | | | | | | 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 | | | 0,71 | | | | | | | 0 | |
| 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 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 4 230,47 тыс. руб., в том числе расходы - 4 230,47 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 1 588,3 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 1 748,18 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 642,17 тыс. руб., в том числе расходы – 2 482,29 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 | | 3 811,22 | | | 2 482,29 | | | | | | -1 328,93 | | | | | | | 2 481,54 | | | | 0,75 | | | | | | - | | | | |
| Операционные | | 3 049,39 | | | 1 817,91 | | | | | | -1 231,48 | | | | | | | 1 814,37 | | | | 3,54 | | | | | | 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 | | 2 098,9 | | | 1 207,7 | | | | | | -891,2 | | | | | | | 1 205,34 | | | | 2,36 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 251,06 | | | 56,91 | | | | | | -194,15 | | | | | | | 56,8 | | | | 0,11 | | | | | | - | | | | |
| Реагенты | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 251,06 | | | 56,91 | | | | | | -194,15 | | | | | | | 56,8 | | | | 0,11 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 1 333,05 | | | 1 102,33 | | | | | | -230,72 | | | | | | | 1 100,18 | | | | 2,15 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 1 022,83 | | | 844,71 | | | | | | -178,12 | | | | | | | 843,07 | | | | 1,64 | | | | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 4,5 | | | 4 | | | | | | -0,5 | | | | | | | 4 | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 18 941,3 | | | 17 598,13 | | | | | | -1 343,17 | | | | | | | 17 563,96 | | | | 34,17 | | | | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 308,89 | | | 257,62 | | | | | | -51,27 | | | | | | | 257,12 | | | | 0,5 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 11,79 | | | 23,97 | | | | | | 12,18 | | | | | | | 23,92 | | | | 0,05 | | | | | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| прочие | | 11,79 | | | 23,97 | | | | | | 12,18 | | | | | | | 23,92 | | | | 0,05 | | | | | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | 503 | | | 24,49 | | | | | | -478,51 | | | | | | | 24,44 | | | | 0,05 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 171,8 | | | - | | | | | | -171,8 | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 249 | | | - | | | | | | -249 | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 46 | | | - | | | | | | -46 | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 36,2 | | | 24,49 | | | | | | -11,71 | | | | | | | 24,44 | | | | 0,05 | | | | | | - | | | | |
| Ремонтные расходы | | 224,74 | | | 228,35 | | | | | | 3,61 | | | | | | | 227,9 | | | | 0,45 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 224,74 | | | 228,35 | | | | | | 3,61 | | | | | | | 227,9 | | | | 0,45 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 725,75 | | | 381,87 | | | | | | -343,88 | | | | | | | 381,13 | | | | 0,74 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 90,57 | | | 35,7 | | | | | | -54,87 | | | | | | | 35,63 | | | | 0,07 | | | | | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| юридические услуги | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| консультационные услуги | | 17,57 | | | 35,7 | | | | | | 18,13 | | | | | | | 35,63 | | | | 0,07 | | | | | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| информационные услуги | | 73 | | | - | | | | | | -73 | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 610,17 | | | 338 | | | | | | -272,17 | | | | | | | 337,34 | | | | 0,66 | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 468,27 | | | 259 | | | | | | -209,27 | | | | | | | 258,5 | | | | 0,5 | | | | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,5 | | | 0,89 | | | | | | -0,61 | | | | | | | 0,89 | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 26 015 | | | 24 250,94 | | | | | | -1 764,06 | | | | | | | 24 204,12 | | | | 46,82 | | | | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 141,42 | | | 79 | | | | | | -62,42 | | | | | | | 78,84 | | | | 0,16 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 25,02 | | | 8,17 | | | | | | -16,85 | | | | | | | 8,16 | | | | 0,01 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Неподконтрольные | | 761,82 | | | 664,38 | | | | | | -97,44 | | | | | | | 667,17 | | | | -2,79 | | | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 482,85 | | | 651,99 | | | | | | 169,14 | | | | | | | 654,88 | | | | -2,89 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 482,85 | | | 651,99 | | | | | | 169,14 | | | | | | | 654,88 | | | | -2,89 | | | | | | Рассчитаны исходя из планируемого на 2021 год объема сточных вод и установленных на 2021 год тарифов на водоотведение в части очистки для МП Водоканал г. Белоусово с учетом индекса роста цен на водоотведение в размере 1,03%. | | | | |
| объем | | 16,7 | | | 22,65 | | | | | | 5,95 | | | | | | | 22,65 | | | | - | | | | | | - | | | | |
| цена | | 28,91 | | | 28,79 | | | | | | -0,12 | | | | | | | 28,91 | | | | -0,12 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 81,89 | | | 39,08 | | | | | | -42,81 | | | | | | | 37,62 | | | | 1,46 | | | | | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Водный налог | | 73,7 | | | 23,44 | | | | | | -50,26 | | | | | | | 21,04 | | | | 2,4 | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 73,7 | | | 23,44 | | | | | | -50,26 | | | | | | | 21,04 | | | | 2,4 | | | | | | - | | | | |
| 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 | | 8,19 | | | 15,64 | | | | | | 7,45 | | | | | | | 16,59 | | | | -0,95 | | | | | | В расходы включен минимальный налог в сфере водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ. Организацией представлен некорректный расчет. | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 78,84 | | | 21,67 | | | | | | -57,17 | | | | | | | 21,67 | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Аренда имущества | | 78,84 | | | 21,67 | | | | | | -57,17 | | | | | | | 21,67 | | | | - | | | | | | В расходы включена арендная плата согласно договору аренды № 374/2019 от 31.12.2019 г. с АО «ЦНИРТИ имени академика А.И. Берга». В расчет арендной платы включены амортизационные отчисления на скважину и арендная плата на землю с учетом площади земельного участка, занимаемого скважиной. | | | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | 118,25 | | | -48,35 | | | | | | -166,6 | | | | | | | -47 | | | | -1,35 | | | | | | - | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | 118,25 | | | -48,35 | | | | | | -166,6 | | | | | | | -47 | | | | -1,35 | | | | | | Учтены частично в соотв. с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Услуги по водоотведению и очистке сточных вод" за 2020 год в сумме (-48,35) тыс. руб. Экономия связана с уменьшением фактических объемов оказываемых услуг за 2020 год по сравнению с планом. | | | | |
| Займы и кредиты | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | |
| Амортизация | | 419,25 | | | - | | | | | | -419,25 | | | | | | | - | | | | - | | | | | | Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. Исключены расходы на амортизацию объектов ОС, по которым организация не понесла фактических затрат. | | | | |
| Расходы | | 4 230,47 | | | 2 482,29 | | | | | | -1 748,18 | | | | | | | 2 481,54 | | | | 0,75 | | | | | | - | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | | 159,88 | | | | | | 159,88 | | | | | | | 236,5 | | | | -76,62 | | | | | | С целью недопущения резкого падения тарифа в сфере водоснабжения, сумма корректировки НВВ за 2020 год не учитывалась. Отрицательное значение суммы корректировки НВВ за 2020 год обусловлено тем, что с 01.05.2020 год расторгнут договор по электроэнергии и данные расходы оплачиваются администрацией. Включена неучтенная ранее сумма корректировки НВВ за 2019 год (положительное значение обусловлено снижением фактических объемов). В сфере водоотведения сумма корректировки НВВ за 2020 год не учитывалась в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). Расчеты представлены в приложениях. | | | | |
| 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: -75,87 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 | | | | | | | | | | | | 3,54 | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, суммы амортизационных отчислений, суммы корректировки НВВ за 2020 года | | | | | | | | | | | | -79,41 | | | | | Рассчитаны исходя из планируемого на 2021 год объема сточных вод и установленных на 2021 год тарифов на водоотведение в части очистки для МП Водоканал г. Белоусово с учетом индекса роста цен на водоотведение в размере 1,03%. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. В расходы включен минимальный налог в сфере водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ Учтены частично в соотв. с п. 16 Основ ценообразования экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования (экономия по статье "Услуги по водоотведению и очистке сточных вод" за 2020 год в сумме (-48,35) тыс. руб. Включена неучтенная ранее сумма корректировки НВВ за 2019 год в сфере водоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 не производилась, так как согласно отчету организации о выполнении производственной программы за 2020 год показатели достигнуты. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | -75,87 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 4 230,47 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 642,17 тыс. руб., отклонение составит -1 588,3 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье 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 | | | 20,65 | | | | | | 20,65 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Снижение/Рост | | | | | | | % | | | 6,43 | | | | | | 100 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | 45,95 | | | | | | 47,32 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Рост | | | | | | | % | | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | 20,65 | | | | | | 20,65 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Снижение/Рост | | | | | | | % | | | 6,43 | | | | | | 100 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | 45,95 | | | | | | 47,32 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Рост | | | | | | | % | | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | | | |  |  | | |  | | |  | |
| Снижение тарифа в сфере водоснабжения обусловлено ростом плановых объемов на 2022 год на 3,5%.  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 30.11.2020 № 291-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «САТУРН» муниципального образования сельское поселение деревня Верховье на 2021 - 2025 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 01.12.2021 по делу № 25/В-03/1315-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**35. О внесении изменения в  приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 360-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или) водоотведения для  муниципального предприятия МО  «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от  25.11.2019 № 255-РК, от 30.11.2020 № 264-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 предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2022 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | муниципальное предприятие МО «Город Белоусово» «Водоканал», 249160, Калужская область, Жуковский район, город Белоусово, улица Гурьянова,14 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Переврезка сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 301,54 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 301,54 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Установка приборов учета ХВС на скважинах | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 295,66 | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова, Мирная, Московская, Лесная, Жуковская | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 8,85 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 304,51 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова, Мирная, Московская, Лесная, Жуковская | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 16,42 | | | | | |
|  | Установка приборов учета ХВС на скважинах | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 295 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 311,42 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Смена оконных заполнений на станции 2-го подъема | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 108,06 | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова, Мирная, Московская, Лесная, Жуковская | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 102,44 | | | | | |
|  | Переврезка сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 110 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 320,5 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова, Мирная, Московская, Лесная, Жуковская | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 28,74 | | | | | |
|  | Переврезка сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 100 | | | | | |
|  | Замена глубинных насосов | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 203,31 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 332,05 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Ремонт канализационных колодцев | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 164,41 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 164,41 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена канализационной трубы длинной | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 77,96 | | | | | |
|  | Ремонт канализационных колодцев | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 18,26 | | | | | |
|  | Замена насосов | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 69,81 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 166,03 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена лотков СБО | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 13,06 | | | | | |
|  | Замена решеток в здании грабельной | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 68,68 | | | | | |
|  | Замена канализационной трубы по ул. Гурьянова | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 88,06 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 169,8 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена канализационной трубы по ул. Гурьянова | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 53,89 | | | | | |
|  | Замена КИПиА | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 120,86 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 174,75 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена насоса СД 160/45 | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 181,05 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 181,05 | | | | | |
| 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 | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | 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 | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена приборов учета на скважинах (электроэнергии и ХВС) | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 30 | | | | | |
|  |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Мероприятия по оснащению приборами учета холодной воды в многоквартирных домах | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 20 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 20 | | | | | |
|  | Замена оборудования (насосов) | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 100 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 180 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Мероприятия по оснащению приборами учета холодной воды в многоквартирных домах | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 20 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 20 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 50 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Мероприятия по оснащению приборами учета холодной воды в многоквартирных домах | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена оборудования (насосов) | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 21,6 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 51,6 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена оборудования (насосов) | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 32,87 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 32,87 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена приборов учета на скважинах (электроэнергии и ХВС) | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 30 | | | | | |
|  | Мероприятия по оснащению приборами учета холодной воды в многоквартирных домах | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена оборудования (насосов) | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 60 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 120 | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 15 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 25 | | | | | |
|  | Замена трансформатора тока | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 20 | | | | | |
|  | Замена насосов | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 160 | | | | | |
|  | Замена приборов учета электроэнергии | | | | | 31.12.2019 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 230 | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена приборов учета электроэнергии | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 25 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2020 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 45 | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена трансформатора тока | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | 30 | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена насосов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | | | 42,82 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | 42,82 | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | |
|  | Замена приборов учета электроэнергии | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  | Замена насосов | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 90 | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 15 | | | | | |
|  | Замена трансформатора тока | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | | | 10 | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | 135 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| 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 | 659,04 | | | 677 | | | 658,8 | | | | 649 | | | 659,04 | |
| Водоотведение | | | | |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 526,94 | | | 534,24 | | | 520,8 | | | | 526,94 | | | 526,94 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| 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. | | | | | | 14 312,15 | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 18 775,63 | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 15 138,35 | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 19 617,15 | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 15 237,66 | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 19 790,99 | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 15 535,54 | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 20 622,72 | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 16 065,93 | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 20 966,36 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| 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 | 15,38 | | 15,15 | 21,48 | | 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 | | | 0,14 | 0,14 | | 0,14 | 0,11 | | 0,14 |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0 | 54,88 | | 48,78 | 48,78 | | 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 | | | | | | | | | | | | % | | | 12,5 | 12,5 | | 12,5 | | 50 | 12,5 |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 5,16 | 5,16 | | 5,16 | | 5,16 | 5,16 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,62 | 0,62 | | 0,62 | | 0,62 | 0,62 |
| 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 | | | | 0,04 | 0,04 | | 0,04 | | 0,04 | 0,04 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,89 | 0,89 | | 0,89 | | 0,89 | 0,89 |
|  |  |  |  | | | | | | | |  | |  | | | | | | | | | | |
| 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 | | | - | 98,5 | | 141,8 | 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 | | | | | | | | | | | % | | | - | | | 100 | 100 | | 78,6 | 127,3 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | % | | | - | | | - | 88,9 | | 88,9 | 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 | | | | | | | | | | | % | | | 31,25 | | | 100 | 100 | | 400 | 25 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | 164,86 | | | 100 | 100 | | 100 | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | % | | | 72,09 | | | 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 | | | | | | | | | | | % | | | - | | | 100 | 100 | | 100 | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | % | | | 120,3 | | | 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 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 677 | | | | | 609,79 | | | | | | 67,21 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 15 138,35 | | | | | 17 106,62 | | | | | | -1 968,27 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Ремонт наружного водопровода | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 160,05 | | | | | | -160,05 | | |
|  | Работы по замене глубинного насоса | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 50,6 | | | | | | -50,6 | | |
|  | Установка приборов учета ХВС на скважинах | | | | тыс.руб. | | 295,66 | | | | | 0 | | | | | | 295,66 | | |
|  | Ремонт колодцев ул. Гурьянова, Мирная, Московская, Лесная, Жуковская | | | | тыс.руб. | | 8,85 | | | | | 0 | | | | | | 8,85 | | |
|  | Ремонтные работы на водопроводных сетях | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 83,6 | | | | | | -83,6 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | тыс.руб. | | 20 | | | | | 8,5 | | | | | | 11,5 | | |
|  | Мероприятия по оснащению приборами учета холодной воды в многоквартирных домах | | | | тыс.руб. | | 20 | | | | | 0 | | | | | | 20 | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | тыс.руб. | | 10 | | | | | 0 | | | | | | 10 | | |
|  | Покупка оборудования насос ЭЦВ 10-65-110 и агрегат Д 320-50а | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 320 | | | | | | -320 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 534,24 | | | | | 520,02 | | | | | | 14,22 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 19 617,15 | | | | | 20 605,8 | | | | | | -988,65 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Замена насосов | | | | тыс.руб. | | 69,81 | | | | | 0 | | | | | | 69,81 | | |
|  | Замена канализационной трубы длинной | | | | тыс.руб. | | 77,96 | | | | | 0 | | | | | | 77,96 | | |
|  | Ремонт канализационных колодцев | | | | тыс.руб. | | 18,26 | | | | | 0 | | | | | | 18,26 | | |
|  | Замена насосов | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 64,62 | | | | | | -64,62 | | |
|  | Ремонт участка сети водоотведения ул. Гурьянова д. 7 | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 26,06 | | | | | | -26,06 | | |
|  | Ремонт электродвигателя | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 37,05 | | | | | | -37,05 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Замена ламп накаливания и светильников на светодиодные | | | | тыс.руб. | | 25 | | | | | 5,4 | | | | | | 19,6 | | |
|  | Замена приборов учета электроэнергии | | | | тыс.руб. | | 10 | | | | | 0 | | | | | | 10 | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | тыс.руб. | | 10 | | | | | 0 | | | | | | 10 | | |
|  | Покупка насоса СД 160/45 | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | | 60 | | | | | | -60 | | |
| 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 10.12.2018 № 360-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 255-РК, от 30.11.2020 № 264-РК)».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**36. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  10.12.2018 № 379-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для  муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на  2019 - 2023 годы» (в  ред. приказов  министерства конкурентной политики Калужской области от  25.11.2019 № 257-РК, от 30.11.2020 № 289-РК)»;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 378-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 256-РК, от 30.11.2020 № 290-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | муниципальное предприятие МО «Город Белоусово» «Водоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1084011000259 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4007009955 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249160, Калужская область, Жуковский район, город Белоусово, улица Гурьянова,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249160, Калужская область, Жуковский район, город Белоусово, улица Гурьянова,14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 23,47 | | | | 26,58 | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | 38,56 | | | | 42,80 | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | руб./м3 | | 28,36 | | | | 32,05 | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | 23,47 | | | | 26,58 | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | 38,56 | | | | 42,80 | | | |  | |  | |  | | | |  | |  | | | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2021 № 185-тд открыто дело № 139/В-03/1585-21 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 водоснабжения и (или) водоотведения на территории МО ГП «Город Белоусово» в соответствии с постановлением гор. управы МО ГП «Город Белоусово» от 19.06.2015 № 92 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (Постановление горуправы МО "Город Белоусово" №48 от 02.04.2008; договор о закреплении муниципального имущества на праве хоз. ведения за МУП №01-05/72 от 02.04.2008г.) Вода добывается из 3 артезианских скважин, 1 резервная. Затем поступает в резервуары в количестве 2 шт, на насосную станцию 2-го подъема и по водопроводным сетям, протяженностью 36,4 км потребителям. Сточная вода по канализационным сетям, протяженностью 16,4 км, поступает на станцию биологической очистки, затем в реку Протва. Организация оказывает услуги на территории МО ГП "Город Белоусово". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2021 год для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 379-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 257-РК, от 30.11.2020 № 289-РК), 10.12.2018 № 378-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 256-РК, от 30.11.2020 № 290-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 | | | | 22,79 | | | | | | 23,47 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 37,44 | | | | | | 38,56 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | руб./м3 | | | | 27,54 | | | | | | 28,36 | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 22,79 | | | | | | 23,47 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 37,44 | | | | | | 38,56 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | 642,96 | | | | 694,93 | | -10,63 | | 684,3 | | | 41,34 | | | | | | |  | | | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | | 642,96 | | | | 694,93 | | -10,63 | | 684,3 | | | 41,34 | | | | | | |  | | | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | | 33,17 | | | | 35,89 | | -0,59 | | 35,3 | | | 2,13 | | | | | | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 5,16% | | | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | | 609,79 | | | | 659,04 | | -10,04 | | 649 | | | 39,21 | | | | | | |  | | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | | 609,79 | | | | 659,04 | | -10,04 | | 649 | | | 39,21 | | | | | | | С учетом доведения в следующих периодах регулирования до уровня фактических объемов услуг и динамики за три года, в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | | 12,66 | | | | 13,21 | | -0,06 | | 13,15 | | | 0,49 | | | | | | |  | | | | | |
| Населению | | тыс. м3 | | 468,8 | | | | 467,78 | | 31,42 | | 499,2 | | | 30,4 | | | | | | |  | | | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | | 128,33 | | | | 178,05 | | -41,4 | | 136,65 | | | 8,32 | | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | | 515,6 | | | | 526,94 | | - | | 526,94 | | | 11,34 | | | | | | | Объем взят на уровне плана 2022 года в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | |
|  | От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
|  | От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 515,6 | | | | 526,94 | | - | | 526,94 | | | 11,34 | | | | | | |  | | | | | |
|  | Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
|  | От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 16,71 | | | | 17,4 | | - | | 17,4 | | | 0,69 | | | | | | |  | | | | | |
|  | От населения | | тыс. м3 | | 469,06 | | | | 473,74 | | - | | 473,74 | | | 4,68 | | | | | | |  | | | | | |
|  | От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 29,83 | | | | 35,8 | | - | | 35,8 | | | 5,97 | | | | | | |  | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | По абонентам | | тыс. м3 | | 534,64 | | | | 555,34 | | -5,75 | | 549,59 | | | 14,95 | | | | | | |  | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | | 19,04 | | | | 28,40 | | -5,75 | | 22,65 | | | 3,61 | | | | | | | С учетом объема, принятого для УМП «Сатурн» д. Верховье. | | | | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | | 515,6 | | | | 526,94 | | - | | 526,94 | | | 11,34 | | | | | | | Объем взят на уровне плана 2022 года в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | | - | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | | |  | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | | 16,71 | | | | 17,4 | | - | | 17,4 | | | 0,69 | | | | | | |  | | | | | |
| От населения | | тыс. м3 | | 469,06 | | | | 473,74 | | - | | 473,74 | | | 4,68 | | | | | | |  | | | | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | | 29,83 | | | | 35,8 | | - | | 35,8 | | | 5,97 | | | | | | |  | | | | | |
| 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 | 10 617,67 | | | | | | - | | | | - | | | 5,16 | | | | | | | 0,62 | | | | | |
| 2020 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 5,16 | | | | | | | 0,62 | | | | | |
| 2021 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 5,16 | | | | | | | 0,62 | | | | | |
| 2022 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 5,16 | | | | | | | 0,62 | | | | | |
| 2023 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | 5,16 | | | | | | | 0,62 | | | | | |
| Водоотведение | | 2019 | 14 805,03 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | 0,93 | | | | | |
|  | | 2020 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,93 | | | | | |
|  | | 2021 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,93 | | | | | |
|  | | 2022 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,93 | | | | | |
|  | | 2023 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,93 | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | 2019 | 10 482,61 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | | | 0,89 | | | | | |
|  | | 2020 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,89 | | | | | |
|  | | 2021 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,89 | | | | | |
|  | | 2022 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,89 | | | | | |
|  | | 2023 | - | | | | | | 1 | | | | - | | | - | | | | | | | 0,89 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 8,82 | | | | | | 21,48 | |
| 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 | | | | | | 0,11 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 33,54 | | | | | | 48,78 | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 50 | | | | | | 50 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | % | | | | 2,92 | | | | | | 5,16 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,21 | | | | | | 0,62 | |
| 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 | | | | 0,07 | | | | | | 0,04 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,84 | | | | | | 0,89 | |
| 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 цен на тепловую энергию | | | | | 1,035 | | | | | |  | |  | |  |  | | |  | | | |  | |  | | |  | |
| 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 36 235,06 тыс. руб., в том числе расходы - 36 423,18 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 76,8 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 27,86 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 36 158,26 тыс. руб., в том числе расходы – 36 395,32 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 | | 36 254,5 | | | 36 319,63 | | | | | | 65,13 | | | | 35 616,53 | | | | 703,1 | | | | | | - | | | |
| Операционные | | 26 926,25 | | | 27 020,87 | | | | | | 94,62 | | | | 27 189,28 | | | | -168,41 | | | | | | 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 | | 9 439,9 | | | 9 524,35 | | | | | | 84,45 | | | | 9 583,74 | | | | -59,39 | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 307,37 | | | 307,98 | | | | | | 0,61 | | | | 309,91 | | | | -1,93 | | | | | | - | | | |
| Реагенты | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | 235,96 | | | 236,43 | | | | | | 0,47 | | | | 237,92 | | | | -1,49 | | | | | | - | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 71,41 | | | 71,55 | | | | | | 0,14 | | | | 71,99 | | | | -0,44 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 78,25 | | | 78,41 | | | | | | 0,16 | | | | 78,9 | | | | -0,49 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 8 217,24 | | | 8 233,14 | | | | | | 15,9 | | | | 8 284,42 | | | | -51,28 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 6 311,25 | | | 6 323,45 | | | | | | 12,2 | | | | 6 362,85 | | | | -39,4 | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 26 | | | 26 | | | | | | - | | | | 26 | | | | - | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 20 228,37 | | | 20 267,47 | | | | | | 39,1 | | | | 20 393,75 | | | | -126,28 | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 906 | | | 1 909,69 | | | | | | 3,69 | | | | 1 921,58 | | | | -11,89 | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Общехозяйственные расходы | | 544,87 | | | 545,94 | | | | | | 1,07 | | | | 549,34 | | | | -3,4 | | | | | | - | | | |
| расходы на охрану труда | | 407,1 | | | 407,9 | | | | | | 0,8 | | | | 410,44 | | | | -2,54 | | | | | | - | | | |
| прочие | | 137,77 | | | 138,05 | | | | | | 0,28 | | | | 138,9 | | | | -0,85 | | | | | | - | | | |
| Прочие производственные расходы | | 292,16 | | | 358,89 | | | | | | 66,73 | | | | 361,17 | | | | -2,28 | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | 57,6 | | | 123,88 | | | | | | 66,28 | | | | 124,67 | | | | -0,79 | | | | | | - | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | 32,51 | | | - | | | | | | -32,51 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 33,97 | | | 66,61 | | | | | | 32,64 | | | | 67,03 | | | | -0,42 | | | | | | - | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 168,08 | | | 168,41 | | | | | | 0,33 | | | | 169,47 | | | | -1,06 | | | | | | - | | | |
| Ремонтные расходы | | 9 989,47 | | | 10 004,88 | | | | | | 15,41 | | | | 10 067,22 | | | | -62,34 | | | | | | - | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 498,35 | | | 495,25 | | | | | | -3,1 | | | | 498,35 | | | | -3,1 | | | | | | - | | | |
| 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 | | 9 491,12 | | | 9 509,63 | | | | | | 18,51 | | | | 9 568,88 | | | | -59,25 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 7 289,64 | | | 7 303,87 | | | | | | 14,23 | | | | 7 349,37 | | | | -45,5 | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 25 | | | 25 | | | | | | - | | | | 25 | | | | - | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 24 298,8 | | | 24 346,23 | | | | | | 47,43 | | | | 24 497,9 | | | | -151,67 | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 201,47 | | | 2 205,77 | | | | | | 4,3 | | | | 2 219,51 | | | | -13,74 | | | | | | - | | | |
| Административные расходы | | 7 496,89 | | | 7 491,65 | | | | | | -5,24 | | | | 7 538,32 | | | | -46,67 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 606,62 | | | 607,8 | | | | | | 1,18 | | | | 611,59 | | | | -3,79 | | | | | | - | | | |
| услуги связи и интернет | | 56,19 | | | 56,31 | | | | | | 0,12 | | | | 56,65 | | | | -0,34 | | | | | | - | | | |
| юридические услуги | | 425,62 | | | 426,45 | | | | | | 0,83 | | | | 429,12 | | | | -2,67 | | | | | | - | | | |
| аудиторские услуги | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| консультационные услуги | | 22,81 | | | 22,86 | | | | | | 0,05 | | | | 23 | | | | -0,14 | | | | | | - | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| информационные услуги | | 101,99 | | | 102,19 | | | | | | 0,2 | | | | 102,83 | | | | -0,64 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 6 502,65 | | | 6 515,49 | | | | | | 12,84 | | | | 6 556,07 | | | | -40,58 | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 4 994,35 | | | 5 004,15 | | | | | | 9,8 | | | | 5 035,4 | | | | -31,25 | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 12,25 | | | 12,25 | | | | | | - | | | | 12,25 | | | | - | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 33 975,17 | | | 34 041,84 | | | | | | 66,67 | | | | 34 254,42 | | | | -212,58 | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 508,29 | | | 1 511,34 | | | | | | 3,05 | | | | 1 520,68 | | | | -9,34 | | | | | | - | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 351,44 | | | 352,13 | | | | | | 0,69 | | | | 354,33 | | | | -2,2 | | | | | | - | | | |
| Служебные командировки | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Обучение персонала | | 12,12 | | | 12,15 | | | | | | 0,03 | | | | 12,21 | | | | -0,06 | | | | | | - | | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Прочие административные расходы | | 24,07 | | | 4,1 | | | | | | -19,97 | | | | 4,12 | | | | -0,02 | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | 24,07 | | | 4,1 | | | | | | -19,97 | | | | 4,12 | | | | -0,02 | | | | | | - | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 7 588,74 | | | 7 967,11 | | | | | | 378,37 | | | | 7 035,62 | | | | 931,49 | | | | | | 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 | | 1 739,51 | | | 1 331,66 | | | | | | -407,85 | | | | 1 391,62 | | | | -59,96 | | | | | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | | |
| Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности | | 595,35 | | | 593,52 | | | | | | -1,83 | | | | 617,61 | | | | -24,09 | | | | | | - | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | 595,35 | | | 593,52 | | | | | | -1,83 | | | | 617,61 | | | | -24,09 | | | | | | Рассчитаны исходя из фактического объема за 2020г. и утвержденного тарифа на 2021г. для МУП «Теплоснабжение» г. Белоусово с учетом индекса роста цен на тепловую энергию в 2022г. на 1,035. | | | |
| Расходы на топливо | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| объем | | 0,27 | | | 0,27 | | | | | | - | | | | 0,27 | | | | - | | | | | | - | | | |
| цена | | 2 205 | | | 2 198,22 | | | | | | -6,78 | | | | 2 287,44 | | | | -89,22 | | | | | | - | | | |
| 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 | | 935,27 | | | 697,02 | | | | | | -238,25 | | | | 774,02 | | | | -77 | | | | | | - | | | |
| Налог на прибыль | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Земельный налог | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Водный налог | | 234,91 | | | 310,73 | | | | | | 75,82 | | | | 327,43 | | | | -16,7 | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 234,91 | | | 310,73 | | | | | | 75,82 | | | | 327,43 | | | | -16,7 | | | | | | - | | | |
| Транспортный налог | | 8,5 | | | 7,68 | | | | | | -0,82 | | | | 6,67 | | | | 1,01 | | | | | | Согласно данным бухгалтерского учета за 2020 (карточка счета 20.01 по статье «Транспортный налог»). | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 329,27 | | | 15,98 | | | | | | -313,29 | | | | 80,59 | | | | -64,61 | | | | | | Согласно декларации за 2020 год в пределах установленных лимитов | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | 362,59 | | | 362,63 | | | | | | 0,04 | | | | 359,33 | | | | 3,3 | | | | | | Учтен минимальный налог в размере 1% при применении УСН, рассчитанный в соответствии со ст. 346.18 НК РФ. | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | 21,22 | | | 41,13 | | | | | | 19,91 | | | | - | | | | 41,13 | | | | | | - | | | |
| Аренда имущества | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Концессионная плата | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Лизинговые платежи | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Аренда земельных участков | | 21,22 | | | 41,13 | | | | | | 19,91 | | | | - | | | | 41,13 | | | | | | Включены на основании представленных организацией договоров аренды земельных участков б/н от 22.10.2012г. (объекты водоснабжения), №1 от 01.02.2020 г, №2 от 25.03.2020г. (объекты водоотведения) и расчета арендной платы за 2021 год Горуправы ГП «Город Белоусово». В сфере водоснабжения в полном объеме сумма арендной платы учтена со второго полугодия 2022 года. Организацией представлен некорректный расчет. | | | |
| 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 | | 187,67 | | | - | | | | | | -187,67 | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | 187,67 | | | - | | | | | | -187,67 | | | | - | | | | - | | | | | | Не учитывалась в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) | | | |
| Займы и кредиты | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Амортизация | | 168,68 | | | 75,69 | | | | | | -92,99 | | | | 315 | | | | -239,31 | | | | | | Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. Исключены расходы на амортизацию зданий и сооружений, по которым организация не понесла фактических затрат. Включены расходы на амортизацию оборудования, приобретенного за счет регулируемой деятельности (насосы). В 2020 году были приобретены два насоса. Сумма амортизации в сфере водоснабжения учтена во втором полугодии 2020 года. | | | |
| Расходы | | 36 423,18 | | | 36 395,32 | | | | | | -27,86 | | | | 35 931,53 | | | | 463,79 | | | | | | - | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | -188,12 | | | -237,07 | | | | | | -48,95 | | | | - | | | | -237,07 | | | | | | Корректировка НВВ за 2020 год производится в соответствии с главой 7 Методических указаний. Корректировка НВВ за 2020 год не учитывалась в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол) В сфере водоотведения частично учтена корректировка НВВ за 2020 год при недостижении установленных плановых показателей надежности и качества в сумме (-237,07) тыс. руб. (качества). Расчеты представлены в приложениях. | | | |
| 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: 226,74 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 на электроэнергию | | | | | | | | | | | 763,08 | | | | | 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, расходов амортизационные отчисления, суммы корректировки НВВ за 2020 год | | | | | | | | | | | -299,27 | | | | | Рассчитаны исходя из фактического объема за 2020г. и утвержденного тарифа на 2021г. для МУП «Теплоснабжение» г. Белоусово с учетом индекса роста цен на тепловую энергию в 2022г. на 1,035. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Расходы включены на основании данных бухгалтерского учета за 2020 (карточка счета 20.01 по статье «Транспортный налог»). Учтен минимальный налог в размере 1% при применении УСН, рассчитанный в соответствии со ст. 346.18 НК РФ. Включены на основании представленных организацией договоров аренды земельных участков б/н от 22.10.2012г. (объекты водоснабжения), №1 от 01.02.2020 г, №2 от 25.03.2020г. (объекты водоотведения) и расчета арендной платы за 2021 год Горуправы ГП «Город Белоусово». Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | -237,07 | | | | | Учтена корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей качества (в сфере водоотведения) объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с пунктом 93 методических указаний в размере 3% от НВВ 2020 года (п.93 Методических указаний) в сумме (-237,07) тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | -226,74 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2022 году составит: по расчету организации 36 235,06 тыс. руб., по расчету экспертной группы 36 158,26 тыс. руб., отклонение составит -76,8 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2022 для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» 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 | | | | 23,47 | | | | | | 24,41 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Рост | | | | % | | | | 100 | | | | | | 104,01 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | | 38,56 | | | | | | 39,71 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Рост | | | | % | | | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | руб./м3 | | | | 28,36 | | | | | | 29,21 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Рост | | | | % | | | | 100 | | | | | | 102,99 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | | | | 23,47 | | | | | | 24,41 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Рост | | | | % | | | | 100 | | | | | | 104,01 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | | | | 38,56 | | | | | | 39,71 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| Рост | | | | % | | | | 100 | | | | | | 102,98 | | | | | | | |  |  | |  | | |  | |
| 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 № 379-РК «Об  установлении долгосрочных тарифов  на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019 -2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 257-РК, от 30.11.2020 № 289-РК);

2. Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от  10.12.2018 № 378-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального предприятия МО «Город Белоусово» «Водоканал» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 256-РК, от 30.11.2020 № 290-РК).

**Решения приняты в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 01.12.2021 по делу № 139/В-03/1585-21 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**37. Об отказе в установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | общество с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1074028001420 |
| ИНН | 4028039157 |
| КПП | 402801001 |
| Применяемая система налогообложения | Упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | водоснабжение и (или) водоотведение |
| Юридический адрес организации | 248016, г. Калуга, ул. Карла Либнехта,, д. 29, офис 206 |
| Почтовый адрес организации | - |

Обществом с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» (далее – транзитная организация) в срок до 1 мая 2021 года не представлены заявление об установлении тарифов и обосновывающие документы.

По инициативе органа регулирования приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.05.2021 № 205-тд открыто дело № 174/В-03/1755-21 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов, так как протяженность сетей не превышает 10 километров и составляет 3,5 километра.

Транзитная организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.  
 Транзитная организация оказывает услуги на территории муниципального образования «Город Боровск» в зоне деятельности гарантирующей организации государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (постановление администрации ГП «Город Боровск» от 21.01.2014 № 16).

Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 107-РК в размере:

| Вид товара  (услуги) | Единица  измерения | Тарифы | |
| --- | --- | --- | --- |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Транспортировка сточных вод | руб./ м3 | 3,23 | 3,40 |
| Рост | % | 100,00 | 105,26 |

Объем транспортируемых сточных вод составляет 102,7 тыс. м3. в год.

В соответствии с пунктами 16, 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 предложение об установлении тарифов должно состоять из заявления регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов, в том числе, необходимым условием для установления тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения является наличие копий правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности. Транзитной организацией данные документы не представлены.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 08.10.2020) для расчета необходимой валовой выручки методом сравнения аналогов учитывается протяженность канализационной сети регулируемой организации, используемой для транспортировки сточных вод абонентам гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах.

Для подтверждения протяженности канализационных сетей, используемых для транспортировки сточных вод на территории муниципального образования «Город Боровск», в адрес министерства не представлены следующие документы:

- техническая схема канализационных сетей, подтверждающая их протяженность с указанием присоединенных абонентов (при наличии);

- копии актов о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности канализационных сетей между транзитной организацией и юридическими и физическими лицами, присоединенными к данным канализационным сетям (в соответствии с пунктом 17 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644).

- технологическое описание процесса транспортировки сточных вод.

Ввиду невозможности определения протяженности канализационной сети организации, используемой для транспортировки сточных вод расчет тарифа на транспортировку сточных вод, не представляется возможным.

Также, для установления тарифа на транспортировку сточных вод необходимо наличие у организации заключенного с гарантирующей организацией (организацией водопроводно-канализационного хозяйства) договора на транспортировку сточных вод. Данный договор также не был представлен в министерство.

До настоящего времени указанные документы в министерство не представлены, вследствие чего экспертной группе не представляется возможным рассчитать тарифы на транспортировку сточных вод на 2022 год для транзитной организации.

Комиссии предлагается отказать в установлении тарифа на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на территории муниципального образования «Город Боровск» на 2022 год.

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

Отказать в установлении тарифа на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Зет-Комплекс» на территории муниципального образования «Город Боровск» на 2022 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 23.11.2021 по делу № 174/В-03/1755-21 в протокольной форме, 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**