**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 27**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«20» 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.

**Приглашённый:** представитель регулируемой организации согласно явочному листу

от 20.12.2021.

**1. Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программы газификации Калужской области на 2022 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Экспертной группой министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с учетом представленных заявлений газораспределительных организаций произведен расчет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – ГРС) АО «Газпром газораспределение Калуга», ОАО «Малоярославецмежрайгаз», АОР «НП «Жуковмежрайгаз», АО «Газпром газораспределение Обнинск» на 2022 год.

При проведении экспертизы специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по ГРС для финансирования программы газификации Калужской области на 2022 год использовались следующие нормативные правовые акты:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021«О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (далее – Основные положения);

- постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – Постановление РФ № 335);

- приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – Методические указания № 154-э/4);

- приказ ФСТ России от 31.03.2015 № 63-э/8 «Об утверждении размера платы за снабженческо – сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа, и тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Калужской области»;

- приказ ФАС России от 28.12.2018 № 1909/18 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АОР «НП "Жуковмежрайгаз» на территории Калужской области»;

- приказ ФАС России от 15.09.2019 № 1096/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на территории Калужской области»;

- приказ ФАС России от 12.03.2020 № 265/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Обнинск» на территории Калужской области»;

- постановление Правительства Калужской области от 22.03.2018 № 172 «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Калужской области на 2019-2028 годы» (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 30.11.2018 № 728, от 29.11.2019 № 758, от 29.07.2020 № 582, от 24.11.2020 № 884, от 30.08.2021 № 567, от 07.12.2021 № 847) (далее – Постановление Правительства КО № 172);

- приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 23.03.2018 № 98 «Об утверждении перечня объектов реконструкции, объемов их финансирования за счет специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям (с распределением по конкретным объектам) и график производства работ» (в ред. приказов министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 29.11.2018 № 451, от 12.12.2019 № 510, от 23.07.2020 № 323, от 27.11.2020 № 559, от 12.10.2021 № 431, от 09.12.2021 № 519) (далее - приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 23.03.2018 № 98);

- объем реализации и финансирования мероприятий по догазификации Калужской области на период 2021-2024 годов, утвержденный Губернатором Калужской области;

- приказ министерства от 06.12.2021 № 301-РК «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2022 год»;

- приказ министерства от 06.12.2021 № 303-РК «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2022 год»;

- приказ министерства от 06.12.2021 № 302-РК «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2022 год»;

- приказ министерства от 06.12.2021 № 304-РК «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2022 год»;

- Положение о министерстве конкурентной политики Калужской области, утвержденном постановлением Правительства Калужской области от 04.04.20107 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области»;

- Прогноз социально – экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

Специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям по группе население не включается в связи с тем, что это повлечет за собой увеличение роста розничной цены на газ, реализуемый населению выше параметров, определенных Прогнозом.

Экспертной группой произведен расчет среднего размера специальной надбавки без учета дифференциации по группам конечных потребителей, по которым осуществляется дифференцирование тарифов на транспортировку газа. Данная дифференциация в материалах по расчету специальной надбавки газораспределительными организациями (далее – ГРО) не заявлена.

Объемы транспортировки газа в расчете учитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 154-э/4.

Средние тарифы на транспортировку газа в 2022 году принимаются исходя из утверждённых тарифов на транспортировку газа по ГРС (приказ ФСТ от 31.03.2015 № 63-э/8, приказы ФАС России от 28.12.2018 № 1909/18, 15.09.2019 № 1096/19, 12.03.2020 № 265/20) и прогнозного объема оказания услуг на 2022 год.

Информация по итогам хозяйственной деятельности ГРО за 2020 год в части экономически обоснованных расходов (или доходов), превышающих объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и специальных надбавок представлена 06.12.2021 года отделом регулирования в сфере электроэнергетики и технологического присоединения:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование ГРО | Сумма выпадающих доходов  (превышения доходов), млн. руб. | | | |
| План 2020 | Факт 2020 | Отклонение  Факт - план | План 2022 |
| АО «Газпром газораспределение Калуга» | 50,15 | 83,49 | 32,34 | 50,07 |
| ОАО «Малоярославецмежрайгаз» | 9,93 | 18,8 | 8,87 | 15,11 |
| АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 0 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| АОР «НП «Жуковмежрайгаз» | 2,79 | 2,41 | -0,38 | 3,55 |

1. АО «Газпром газораспределение Калуга»

Расчет величины специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по ГРС на 2022 год произведен исходя из:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | Комментарий |
| 1 | Сумма средств для финансирования программы газификации | млн. руб. | 108,49 | Сумма средств по Постановлению Правительства КО от 22.03.2018 № 172 – 37,811 млн.руб. Сумма средств по приказу министерства строительства и жилищно - коммунального хозяйства Калужской области от 23.03.2018 № 98 - 27,939 млн. руб. Объем реализации и финансирования мероприятий по догазификации Калужской области на период 2021-2024 годов, утвержденный Губернатором Калужской области - 42,74 млн. руб. |
| 2 | Альтернативные источники финансирования программы газификации | млн. руб. | 0 |  |
| 3 | Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению | млн. руб. | 85,82 | Выпадающие доходы от ТП 85,82 млн.руб. , в том числе: - расходы, увеличивающие объем средств, подлежащих компенсации ГРО за счет применения платы за ТП в 2020 году (п.26 (24) Основных положений) - 35,75 млн. руб. (32,34\*1,06\*1,043),  - выпадающие доходы от ТП на 2022 год - 50,07 млн.руб. (Приказ МКП КО от 06.12.2021 № 301-РК). |
| 4 | Плановая сумма налога на прибыль | млн. руб. | 48,578 |  |
| 5 | Объем выручки | млн. руб. | 242,888 |  |
| 6 | Объем транспортировки газа (по промышленным потребителям) | млн. куб.м. | 1058,563 | Прогнозный объем транспортировки газа по 3-7 группам потребителей на 2022 год, представленный ГРО |

Экспертная группа предлагает определить специальные надбавки (без учета НДС) на 2022 год в размере:

- с 01.01.2022-30.06.2022– 225,00 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 45,00 руб. за тыс.куб.м Рост к уровню специальной надбавки 2 полугодия 2021 года составляет 100 %;

- с 01.07.2022-31.12.2022– 234,02 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 46,80 руб. Рост к уровню специальной надбавки первого полугодия 2022 года составляет 104%.

Доля специальной надбавки в среднем тарифе на транспортировку газа составит 20,53%, в том числе:

- в первом полугодии 2022 года – 20,27 %,

- во втором полугодии 2022 года – 20,77 %,

что не превышает предельный размер - 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по ГРС в соответствии с Методическими указаниями № 154-э/4.

2.ОАО «Малоярославецмежрайгаз»

Расчет величины специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по ГРС на 2022 год произведен исходя из:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | Комментарий |
| 1 | Сумма средств для финансирования программы газификации | млн. руб. | 3,667 | Постановление Правительства Калужской области от 22.03.2018 № 172(в ред. от 07.12.2021 №847). Объем реализации и финансирования мероприятий по догазификации Калужской области на период 2021-2024 годов, утвержденный Губернатором Калужской области - 3,6670 млн. руб. |
| 2 | Альтернативные источники финансирования программы газификации | млн. руб. | 0,00 |  |
| 3 | Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению | млн. руб. | 24,917 | Выпадающие доходы от ТП - 24,927 млн.руб. , в том числе: - расходы,увеличивающие объем средств, подлежащих компенсации ГРО за счет применения платы за ТП в 2020 году (п.26 (24) Основных положений) - 9,807 млн. руб., (8,87 млн. руб. \*1,06\*1,043),  - выпадающие доходы от ТП на 2022 год - 15,11 млн.руб. (приказ МКП КО от 06.12.2021 № 303-РК). |
| 4 | Плановая сумма налога на прибыль | млн. руб. | 7,146 |  |
| 5 | Объем выручки | млн. руб. | 35,73 |  |
| 6 | Объем транспортировки газа (по промышленным потребителям) | млн. куб.м. | 154,806 | Прогнозный объем транспортировки газа по 3-7 группам потребителей на 2022 год представленный ГРО |

Экспертная группа предлагает определить специальные надбавки (без учета НДС) на 2022 год в размере:

- с 01.01.2022-30.06.2022– 226,54 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 45,31 руб. за тыс.куб.м Рост к уровню специальной надбавки 2 полугодия 2021 года составляет 100 %;

- с 01.07.2022-31.12.2022– 235,60 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 47,12 руб. Рост к уровню специальной надбавки первого полугодия 2022 года составляет 104 %.

Доля специальной надбавки в среднем тарифе на транспортировку газа составит 24,89 %, в том числе:

- в первом полугодии 2022 года – 24,15 %,

- во втором полугодии 2022 года – 25,77 %,

что не превышает предельный размер - 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по ГРС в соответствии с Методическими указаниями № 154-э/4.

3. АОР «НП «Жуковмежрайгаз» (применяющий упрощенную систему налогообложения).

Расчет величины специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по ГРС на 2022 год произведен исходя из:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | Комментарий |
| 1 | Сумма средств для финансирования программы газификации | млн. руб. | 3,710 | Объем реализации и финансирования мероприятий по догазификации Калужской области на период 2021-2024 годов, утвержденный Губернатором Калужской области - 3,710 млн. руб. |
| 2 | Альтернативные источники финансирования программы газификации | млн. руб. | 0,38 | превышение плановых ВД над фактическими за 2020 год |
| 3 | Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению | млн. руб. | 3,55 | Выпадающие доходы от ТП - 3,55 млн. руб., в том числе: - расходы, увеличивающие объем средств, подлежащих компенсации ГРО за счет применения платы за ТП в 2020 году (п.26 (24) Основных положений) - 0,0 млн. руб.,  - выпадающие доходы от ТП на 2022 год (приказ МКП КО от 06.12.2021 № 302-РК) - 3,55 млн. руб. |
| 4 | Плановая сумма налога на прибыль | млн. руб. | 1,72 |  |
| 5 | Объем выручки | млн. руб. | 8,600 |  |
| 6 | Объем транспортировки газа (по промышленным потребителям) | млн. куб.м. | 52,470 | Утвержденный объем транспортировки газа по 3-7 группам потребителей на 2022 год ФАС России |

Экспертная группа предлагает определить специальные надбавки на 2022 год в размере:

- с 01.01.2022-30.06.2022– 160,69 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 32,14 руб. за тыс.куб.м Рост к уровню специальной надбавки 2 полугодия 2021 года составляет 100 %;

- с 01.07.2022-31.12.2022– 167,99 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 33,60 руб. Рост к уровню специальной надбавки первого полугодия 2022 года составляет 104,54 %.

Доля специальной надбавки в среднем тарифе на транспортировку газа составит 25,81 %, в том числе:

- в первом полугодии 2022 года – 25,69 %,

- во втором полугодии 2022 года – 25,98 %,

что не превышает предельный размер - 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по ГРС в соответствии с Методическими указаниями № 154-э/4.

4. АО «Газпром газораспределение Обнинск».

Расчет величины специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по ГРС на 2022 год произведен исходя из:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 год | Комментарий |
| 1 | Сумма средств для финансирования программы газификации | млн. руб. | 6,9107 | Сумма средств по приказу министерства строительства и жилищно - коммунального хозяйства Калужской области от 23.03.2018 № 98 - 0,5 млн. руб. Объем реализации и финансирования мероприятий по догазификации Калужской области на период 2021-2024 годов, утвержденный Губернатором Калужской области - 6,4107 млн. руб. |
| 2 | Альтернативные источники финансирования программы газификации | млн. руб. | 0 |  |
| 3 | Выпадающие доходы от оказания услуг по технологическому присоединению | млн. руб. | 0,505 | Выпадающие доходы от ТП - 0,505 млн.руб. , в том числе: - расходы, увеличивающие объем средств, подлежащих компенсации ГРО за счет применения платы за ТП в 2020 году (п.26 (24) Основных положений) - 0,265 млн. руб., (0,24 млн. руб.\*1,06,\*1,043).  - выпадающие доходы от ТП на 2022 год (приказ МКП КО от 06.12.2021 № 304-РК) - 0,24 млн.руб. |
| 4 | Плановая сумма налога на прибыль | млн. руб. | 1,854 |  |
| 5 | Объем выручки | млн. руб. | 9,27 |  |
| 6 | Объем транспортировки газа (по промышленным потребителям) | млн. куб.м. | 226,387 | Утвержденный объем транспортировки газа по 3-7 группам потребителей на 2022 год ФАС России |

Экспертная группа предлагает определить специальные надбавки на 2022 год в размере:

- с 01.01.2022-30.06.2022– 40,23 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 8,05 руб. за тыс.куб.м Рост к уровню специальной надбавки 2 полугодия 2021 года составляет 100 %;

- с 01.07.2022-31.12.2022– 41,84 руб. за тыс.куб.м., в том числе налог на прибыль, возникающий от ее введения, – 8,37 руб. Рост к уровню специальной надбавки первого полугодия 2022 года составляет 104,0 %.

Доля специальной надбавки в среднем тарифе на транспортировку газа составит 13,10 %, в том числе:

- в первом полугодии 2022 года – 12,97 %,

- во втором полугодии 2022 года – 13,26 %,

что не превышает предельный размер - 35% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по ГРС в соответствии с Методическими указаниями № 154-э/4.

Экспертная оценка по определению размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации Калужской области на 2022 год изложена в экспертном заключении и приложениях к нему.

Комиссии предлагается утвердить специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программы газификации Калужской области на 2022 год.

**Выступил: представитель регулируемой организации, согласно явочному листу от 20.12.2021.**

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

1. Утвердить предложенные специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям газораспределительными организациями, предназначенные для финансирования программы газификации Калужской области, для всех групп потребителей (кроме населения) (без НДС) на 2022 год с календарной разбивкой;

2. Утвердить предложенные специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программы газификации Калужской области, для всех групп потребителей (кроме населения) для акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз», применяющего упрощенную систему налогообложения на 2022 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2021 и экспертным заключением от 16.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении предельного максимального тарифа на услуги по обеспечению заправки авиационным топливом воздушных судов, оказываемые ООО «АС КАЛУГА».**

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

**Доложили: А.О. Финакин, Н.В. Стефанчикова.**

По обращению ООО «АС КАЛУГА» министерством конкурентной политики Калужской области было открыто дело об установлении тарифа на услуги по обеспечению заправки авиационным топливом воздушных судов.

Установление тарифа необходимо ООО «АС КАЛУГА» для оказания услуги по регулируемому виду деятельности аэропорта - обеспечению заправки авиационным топливом воздушного судна; тариф для общества устанавливается впервые.

Расчет тарифа на услуги по обеспечению заправки авиационным топливом воздушных судов осуществлялся экспертной группой методом экономически обоснованных затрат. Согласно расчету экспертной группы, прогнозный уровень экономически обоснованных затрат по регулируемой услуге на плановый период составит 14876,1 тыс. руб. (вместо 17198,5 тыс. руб. - исключены экономически необоснованные расходы в сумме 2322,4 тыс. руб.), объем работ – 6,6 тыс. тонн.

Учитывая уровень действующих тарифов в аэропортах других регионов, в целях сохранения конкурентоспособности аэропорта (деятельность осуществляется на территории аэропорта г. Калуги) комиссии предлагается установить предельный максимальный тариф на услуги по обеспечению заправки авиационным топливом воздушных судов, оказываемые ООО «АС КАЛУГА», в размере 2249 рублей за одну тонну авиационного топлива.

Нормативные акты, на основании которых подготовлена экспертиза экономического обоснования тарифа:

* Постановление Правительства РФ от 23.04.2008 № 293 «О государственном регулировании цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей»;
* Постановление Правительства РФ от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий»;
* Постановление Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области»;
* Приказ ФСТ России от 24.06.2009 № 135-т/1 «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) цен (тарифов, сборов) или их предельного уровня на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей, а также перечней документов, предоставляемых для их установления (изменения)».

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

Установить предложенный предельный максимальный тариф на услуги по обеспечению заправки авиационным топливом воздушных судов, оказываемые ООО «АС КАЛУГА».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.12.2021 и экспертным заключением от 10.12.2021 по делу № 199/Пр-03/3392-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 548-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 384-РК, от 14.12.2020 № 403-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 17.12.2021.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Калужский турбинный завод» (далее - ТСО) представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | 1024001337360 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | 4026007424 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | 402801001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | Комбинированное производство тепловой энергии, производство и передача тепловой энергии, | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | 248021, область Калужская, город Калуга, улица Московская, 241, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | 248021, область Калужская, город Калуга, улица Московская, 241, | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии, по производству и переда на очередной (четвертый) 2022 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Тариф за тепловую энергию,  руб. /Гкал | | | | | | | Необходимая валовая выручка,  тыс. руб. | | | | |
| 2022 | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | |
| 1 209,34 | | | | | | | 314 792,82 | | | | |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям без использования тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | |
| 1 437,51 | | | | | | | 330 079 | | | | |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | | | |
| 1 742,99 | | | | | | | - | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 548-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2022 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии на территории МО ГО «Город Калуга». | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием имущества:  - ТЭЦ ПАО «КТЗ»: основная площадка – ул. Московская, д.241, Турынинская площадка;  - тепловые сети.  Представлены следующие правоустанавливающие документы: план приватизации государственного предприятия «Калужский турбинный завод» от 1992 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2022 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2022 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2021. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | 1,048 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | 1,047 | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,043 | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | |  | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | 0,99 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | - | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | - | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина отпуска тепловой энергии с коллектора утверждена приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП в размере 335,40 тыс. Гкал, в том числе в отношении регулируемого вида деятельности 231,71 тыс. Гкал.  Схема теплоснабжения МО «Город Калуга» актуализирована на 2022 год, Постановление от 29.06.2021 № 5649-пи «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения в административных границах муниципального образования «Город Калуга» до 2028 года на 2022 год». Информация об объемах отпуска тепловой энергии с коллекторов в схеме теплоснабжения представлена в размере 335,4 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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). | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация по отмене 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, представлена в таблице: | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, виды теплоносителя в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | |
| Учтенные в расчете тарифов | | | | | Не учтенные в расчете тарифов | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | | 3 | | | | |
| ТЭЦ ПАО «КТЗ»: основная площадка – ул. Московская, д.241, Турынинская площадка;  - тепловые сети.  Учтено при регулировании 231,71 тыс. Гкал – отпуск с коллектора | | | | | - | | | | | 103,69 тыс. Гкал | | | | |
| 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 | | | | Приказ Минпромэнерго России от 29.12.2007 № 579 | | | | | 156,7 кг у.т./Гкал | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | Приказ Минэнерго России от 04.08.2017 №729 | | | | | Отсутствуют предложения ТСО | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | Не утвержден | | | | | 32,4 тыс. Гкал | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2021 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду в размере 1,03, исходя и прогнозных показателей инфляции (Прогноз СЭР, с учетом региональных дополнительных факторов). | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2022 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2021 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.  При формировании НВВ распределение общих затрат между тепловой и электрической энергией осуществляется пропорционально количеству условного топлива, израсходованного на каждый вид энергии на основе утвержденного баланса и нормативных удельных расходов условного топлива. Между тепловой энергией с теплоносителем горячая вода и теплоносителем пар пропорционально полезному отпуску продукции.  По предложению экспертной группы, пропорционально расходу условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии, затраты распределяются следующим образом:  - 45,00 % на выработку электрической энергии;  - 55,00 % на выработку тепловой энергии;  - 34,00 % при теплоносителе горячая вода;  - 66,00 % при теплоносителе пар.  При этом: | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты на основании ведомости начисления амортизации по объектам основных средств, участвующих в производстве тепловой энергии за 2020 г, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты без изменения к предыдущему периоду корректировки тарифов, в связи с отсутствием предложений, подтвержденных бухгалтерской отчетностью. Также ТСО не представлены обоснования по распределению расходов между электрической, тепловой энергией и расходов, относимых на выработку тепловой энергии при теплоносителе, горячая вода. | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представленных отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере производства тепловой энергии при теплоносителе горячая вода экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2020 год в размере 3 903,17 тыс. руб. (недополученный доход).  Экспертами не проведен анализ представленных ТСО расходов в связи с отсутствием бухгалтерской и статистической отчетности (в том числе первичных документов бухгалтерского учета, раскрывающих порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности), а также реестров договоров, актов выполненных работ и платежных документов, подтверждающих факт понесения расходов в 2020 году.  Экспертами не учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2022 год рассчитанная корректировка НВВ 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по производству тепловой энергии, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2022 год | | | | Комментарии | |  |  |  |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | Размер снижения |  |  |  |  |
| Производство | | Производство |  |  |  |  |
| 19 | НВВ | | | | 314 792,82 | | 253 327,12 | 61 465,7 |  | |  |  |  |  |
| 21 | Итого расходов | | | | 312 655,53 | | 251 057,09 | 61 598,44 |  | |  |  |  |  |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 312 655,53 | | 251 057,09 | 61 598,44 |  | |  |  |  |  |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 204 227,48 | | 205 656,42 | -1 428,94 | Исходя из нормативного объема топлива и прогнозной цены газ, поставляемого ООО "НОВАТЭК Московская область" и АО «Газпром газораспределение Калуга» | |  |  |  |  |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 5 076,63 | | 5 167,12 | -90,49 | Произведение нормативного объема и плановой цены | |  |  |  |  |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | 5 076,63 | | 5 167,12 | -90,49 | Учтена цена базового периода с индексом роста с 1.07.2022 | |  |  |  |  |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 17 846,68 | | 17 736,23 | 110,45 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Уровень операционных расходов определен с учетом индекса эффективности и ИПЦ. Расходы, связанные с осуществлением деятельности по производству тэ при теплоносителе в виде горячей воды | |  |  |  |  |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 5 853,71 | | 5 817,48 | 36,23 | Соответствуют нормативным для ФОТ, учтенного в расчете | |  |  |  |  |
| 30 | Холодная вода | | | | 5 697,72 | | 5 937,03 | -239,31 | Произведение нормативного объема питьевой, технической воды и плановой цены | |  |  |  |  |
| 31 | Водоотведение | | | | 829,68 | | 825,02 | 4,66 | Произведение нормативного объема и плановой цены | |  |  |  |  |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 2 531,02 | | 2 515,36 | 15,66 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Уровень операционных расходов определен с учетом индекса эффективности и ИПЦ | |  |  |  |  |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 205,62 | | 204,35 | 1,27 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |  |  |  |  |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 3 117,48 | | 3 042,12 | 75,36 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |  |  |  |  |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | 209,99 | | 208,69 | 1,3 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |  |  |  |  |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 1 628,26 | | 424,41 | 1 203,85 | Принят уровень базового периода в связи с отсутствием экономического обоснования предложений | |  |  |  |  |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 65 431,26 | | 3 522,84 | 61 908,42 | На основании ведомости ОС по 2020 г. с учетом поэтапного увеличения отчислений | |  |  |  |  |
| 55 | Прибыль | | | | 2 137,29 | | 2 270,03 | -132,74 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | |  |  |  |  |
| 57 | Расчетная предпринимательская прибыль | | | | - | | 2 270,03 | -2 270,03 |  | |  |  |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | 61 465,7 |  | |  |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 61 465,7 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по производству и передаче тепловой энергии, 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 5а. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | 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 | | | | 15 286,18 | | 314 792,82 | 330 079 | 47 390,68 | 253 327,12 | 300 717,8 | 29 361,2 |  | |
| 21 | Итого расходов | | | | 15 286,18 | | 312 655,53 | 327 941,71 | 47 390,68 | 251 057,09 | 298 447,77 | 29 493,94 |  | |
| 23 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 15 286,18 | | 312 655,53 | 327 941,71 | 47 390,68 | 251 057,09 | 298 447,77 | 29 493,94 |  | |
| 24 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | 204 227,48 | 204 227,48 | 0 | 205 656,42 | 205 656,42 | -1 428,94 | Исходя из нормативного объема топлива и прогнозной цены газ, поставляемого ООО "НОВАТЭК Московская область" и АО «Газпром газораспределение Калуга» | |
| 25 | Энергия, в том числе | | | | 11 855,87 | | 5 076,63 | 16 932,5 | 43 980,98 | 5 167,12 | 49 148,1 | -32 215,6 |  | |
| 26 | Затраты на покупную электрическую энергию | | | | 11 855,87 | | 5 076,63 | 16 932,5 | 12 064,9 | 5 167,12 | 17 232,02 | -299,52 | Произведение нормативного объема элэн и плановой цены | |
| 27 | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | - | | - | - | 31 916,08 | 0 | 31 916,08 | -31 916,08 | Покупка потерь тепловой энергии по тарифу с коллектора источника | |
| 28 | Затраты на оплату труда | | | | 2 353,41 | | 17 846,68 | 20 200,09 | 2 338,84 | 17 736,23 | 20 075,08 | 125,01 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Уровень операционных расходов определен с учетом индекса эффективности и ИПЦ | |
| 29 | Отчисления на социальные нужды | | | | 771,92 | | 5 853,71 | 6 625,63 | 767,14 | 5 817,48 | 6 584,62 | 41,01 | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ | |
| 30 | Холодная вода | | | | - | | 5 697,72 | 5 697,72 | 0 | 5 937,03 | 5 937,03 | -239,31 | Произведение нормативного объема воды и плановой цены | |
| 31 | Водоотведение | | | | - | | 829,68 | 829,68 | 0 | 825,02 | 825,02 | 4,66 | Произведение нормативного объема стоков и плановой цены | |
| 33 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | 2 531,02 | 2 531,02 | 0 | 2 515,36 | 2 515,36 | 15,66 | В соответствии с пунктом 36 МУ. Уровень операционных расходов определен с учетом индекса эффективности и ИПЦ | |
| 34 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | - | | 205,62 | 205,62 | 0 | 204,35 | 204,35 | 1,27 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |
| 36 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 283,17 | | 3 117,48 | 3 400,65 | 281,42 | 3 042,12 | 3 323,53 | 77,12 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |
| 38 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | 209,99 | 209,99 | 0 | 208,69 | 208,69 | 1,3 | В соответствии с пунктом 36 МУ | |
| 46 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 0,62 | | 1 628,26 | 1 628,87 | 1,1 | 424,41 | 425,51 | 1 203,36 | Принят уровень базового периода в связи с отсутствием экономического обоснования предложений | |
| 48 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 21,2 | | 65 431,26 | 65 452,46 | 21,2 | 3 522,84 | 3 544,04 | 61 908,42 | На основании ведомости ОС по 2020 г. с учетом поэтапного увеличения отчислений | |
| 55 | Прибыль | | | | - | | 2 137,29 | 2 137,29 | 0 | 2 270,03 | 2 270,03 | -132,74 | В соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | - | - | - | - | 29 361,2 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 29 361,2 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексация годовых расходов и прибыли выполнена с 1 июля 2022 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2022 | | | Комментарии | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 3,86 | | | Принят уровень расходов тэ базового периода | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 32,4 | | | Объем потерь тепловой энергии, принятый на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 235,615 | | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 231,71 | | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | | | | | 231,35 | | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск | | | | | 198,95 | | | Полезный отпуск соответствует суммарному объему собственного потребления предприятия и отпуска потребителям согласно перечню. Объем тепловой энергии с использованием теплоносителя в виде горячей воды | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 130,89 | | |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 10,84 | | |  | | | | | | |
| Население | | | | | 48,174 | | |  | | | | | | |
| Отопление | | | | | 39,63=35,875+3,755\* | | |  | | | | | | |
| ГВС | | | | | 8,54=8,304+0,24\* | | |  | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 9,05 | | |  | | | | | | |
|  | | | | | \*-с услугой МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2022 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | 2022 | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  |  |
| На коллекторах источника тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) | | | | | | | | | |  | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 253 327,12 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 105,42 | | | - | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 231,35 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 100 | | | - | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 1 126,10 | | | 1 126,1 | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 105,0 | | | - | | |  |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям без использования тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | | | | | |  | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 300 717,8 | | |  | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | 47 390,68 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 117,9 | | |  | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 198,95 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 100 | | |  | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 1 378,55 | | |  | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | 252,45 | | |  | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 105,04 | | |  | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для публичного акционерного общества «Калужский турбинный 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 |  |
| Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | На коллекторах источника тепловой энергии (теплоноситель – горячая вода) | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1072,47 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1126,10 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1286,96 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1351,32 | | - | - | - | - | - |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета услуги МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 312,35 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 378,55 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 574,82 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 654,26 | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 на коллекторах источника тепловой энергии составил 105,0%.  Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 на производство и передачу тепловой энергии (без учета услуги МУП «Калугатеплосеть») составил 105,04%. | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |

|  |
| --- |
| 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы для ПАО «Калужский турбинный завод» по системе теплоснабжения ПАО «Калужский турбинный завод» с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между ОАО «Калужский турбинный завод» и МУП «Калугатеплосеть» г.Калуги. В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей, осуществляется с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги. |
| Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на производство и передачу тепловой энергии для открытого публичного акционерного общества «Калужский турбинный завод» и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги.  Тарифы, действующие по состоянию на 31.12.2021 (приказ министерства от 19.12.2018 № 548-РК), установлены для ПАО «КТЗ» (поставка тепловой энергии до потребителя с учетом услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть») в следующих размерах: |
|  |

| 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 |
| ПАО «Калужский турбинный завод» | На тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом услуги МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12  2021 | 1603,25 | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | 01.07-31.12  2021 | 1923,90 | - | - | - | - | - |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год составляет 301,08 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 137,65 руб. за 1 Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые объёмы полезного отпуска тепловой энергии, необходимой для оказания услуг по отоплению, экспертами приняты в размере 6,427 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 3,995 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 1,61 тыс. Гкал;  - прочие – 0,822 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для публичного акционерного общества «Калужский турбинный завод», поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, 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 |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1 603,25 | | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2021 | | 1 679,63 | | - | - | - | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1 923,90 | | - | - | - | - | - |
| 01.07-31.12 2021 | | 2 015,56 | | - | - | - | - | - |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 104,76%. | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3. Тариф на тепловую энергию (поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь) | | | | | | | | | | | | | | |
| Теплоснабжающая организация (далее – ТСО) представила в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) предложение для корректировки одноставочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую для МУП «Калугатеплосеть», приобретающего тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на очередной 2022 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019 – 2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | Тариф за тепловую энергию, руб. /Гкал | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |
|
|
| 2022 | | | | | | С целью компенсации потерь тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1 437,51 | | | | - | | | | |
| В предложении ТСО представлен договор на поставку тепловой энергии для компенсации потерь в тепловых сетях, заключенный между ПАО «Калужский турбинный завод» и МУП «Калугатеплосеть». В соответствии с договором МУП «Калугатеплосеть» оказывает услуги по передаче потребителям тепловой энергии, вырабатываемой ведомственным источником ПАО «Калужский турбинный завод». | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы, действующие по состоянию на 31.12.2021 (приказ министерства от 19.12.2018 № 548-РК): | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | | | Одноставочный тариф, руб. /Гкал | | | | | | | | |
| С 01.07-31.12.2021 | | | | | | С целью компенсации потерь тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1 312,35 | | | | | | | | |
| Экспертами ранее выполнена корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной 2022 год для МУП «Калугатеплосеть», установленных методом индексации на период 2019 – 2023 годы. При расчёте тарифов учтены расходы на покупную тепловую энергию, приобретаемую от ведомственных источников с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке. Расходы рассчитаны с учётом следующих составляющих: | | | | | | | | | | | | | | |
| - исходя из средневзвешенного тарифа 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;  - исходя из объёма тепловой энергии, приобретаемой 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 объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников. | | | | | | | | | | | | | | |
| Объём тепловой энергии, поданной в сеть от котельной ПАО «Калужский турбинный завод» на границе балансовой принадлежности с муниципальными сетями, принимается экспертами на 2022 год в размере 7,069 тыс. Гкал. Следовательно, потери тепловой энергии составляют 0,6419 тыс. Гкал исходя из сохранения ранее принятого уровня потерь в размере 9,08 % от объёма поданной в сеть. | | | | | | | | | | | | | | |
| Уровень (процент) потерь рассчитан исходя из утверждённого для объёма технологических потерь при транспортировке тепловой энергии по тепловым сетям от ведомственных источников. | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте средневзвешенного тарифа на отпуск тепловой энергии на 2022 год, учтён, в том числе, тариф на тепловую энергию, установленный для ПАО «Калужский турбинный завод» в размере 1 378,55 руб. за 1 Гкал (тариф на тепловую энергию (мощность) на производство и передачу тепловой энергии по собственным сетям ПАО «КТЗ»). | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчётах с ПАО «Калужский турбинный завод» за тепловую энергию, приобретаемую с целью компенсации потерь тепловой энергии при её транспортировке, необходимо использовать ставку компенсации потерь в размере 137,68 руб./Гкал. Ставка компенсации потерь тепловой энергии применяется к объёмам полезного отпуска потребителям (из тепловой сети). | | | | | | | | | | | | | | |
| Рекомендуемые тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Калужский турбинный 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 |  |
| Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06.2022 | | | 1 312,35 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12.2022 | | | 1 378,55 | - | - | | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2022 составил 105,04%. | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы для публичного акционерного общества «Калужский турбинный завод» 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 |  |
| Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 072,47 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 126,10 | - | - | | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 286,96 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 351,32 | - | - | | - | - | - |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям (без учета услуги  МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 312,35 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 378,55 | - | - | | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 574,82 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 654,26 | - | - | | - | - | - |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям (с учетом услуги  МУП «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 603,25 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 679,63 | - | - | | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 923,9 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 2 015,56 | - | - | | - | - | - |  |
| Поставляемую другим теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2022 | | | 1 312,35 | - | - | | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | 1 378,55 | - | - | | - | - | - |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссии предлагается установить для публичного акционерного общества «Калужский турбинный завод» указанные тарифы.

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 548-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019-2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 384-РК, от 14.12.2020 № 403-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертными заключениями от 10.12.2021 по делу № 199/Т-03/1477-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области** **от 19.12.2018 № 549-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы»** **(в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 472-РК, от 14.12.2020 № 352-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 17.12.2021.

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» комиссии предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018   
№ 549-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 19.12.2018 № 549-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | г. Калуга, Московская, 241 | | | | | | | | | | |
| 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 горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | |
| 1. | | 2019 год | | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | | |
| 2. | | 2020 год | | тыс. куб. м. | | | | | 191,30 | | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | | 207,90 | | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | | 175,63 | | | | |
| 5. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | | | 208,32 | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | | | - | | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | | | - | | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | | - | | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | | - | | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | | | - | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2020 год | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2021 год | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2022 год | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2023 год | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | | 0,05 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества  и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | Динамика изменения плановых значений (2022/2021 г.) | | | |
| 1 | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | | - | | | |
| 2 | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | % | | | | - | | | |
| 3 | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | % | | | | 100,0 | | | |
| 4 | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | % | | | | 100,0 | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2020 год | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | План 2020 года | | | | Факт 2020 года | | | | Отклонение | |
| 1 | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 191,3 | | | | 175,63 | | | | -15,67 | |
| 2 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | | | - | |
| 3 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | | | - | |
| 4 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | | | - | |
| 5 | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | - | | | | - | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия,  тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | Год | |  |  | | | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | Год | |  |  | | | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | Год | |  |  | | | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | Год | |  |  | | | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 549-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 472-РК, от 14.12.2020 № 352-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 555-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 473-РК, от 14.12.2020 № 438-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесен с заседания комиссии по тарифам и ценам 17.12.2021.

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001337360 от 05.01.2000, ИНН/КПП 4026007424/402801001. Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 17.12.2018 № 500-РК  
в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| 1. С передачей по собственным сетям горячего водоснабжения | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1261,84 | 1312,35 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1514,21 | 1574,82 |
| 1. С передачей по сетям горячего водоснабжения МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,48 | 25,08 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1544,27 | 1603,25 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 29,38 | 30,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1853,12 | 1923,90 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2022 год по собственным сетям в размере 168,83 тыс. м3/год, в том числе: население – 133,93 тыс. м3/год, бюджет – 9,40 тыс. м3/год, прочие – 25,50 тыс. м3/год, по сетям МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги: население – 6,80 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 175,63 тыс. м3 на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования.

Рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,08 руб./м3 (без НДС) или – 30,10 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,83 руб./м3 (без НДС) или – 31,00 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для публичного акционерного общества «Калужский турбинный завод» с передачей по собственным сетям горячего водоснабжения в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1312,35 руб./Гкал (без НДС) или – 1574,82 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1378,55 руб./Гкал (без НДС) или – 1654,26 руб./Гкал (с НДС).

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» с передачей по сетям горячего водоснабжения МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги в размере:

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1603,25 руб./Гкал (без НДС) или – 1923,90 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1679,63 руб./Гкал (без НДС) или – 2015,56 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2022 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| 1. С передачей по собственным сетям горячего водоснабжения | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1312,35 | 1378,55 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1574,82 | 1654,26 |
| 1. С передачей по сетям горячего водоснабжения МУП «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,08 | 25,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1603,25 | 1679,63 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 30,10 | 31,00 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1923,90 | 2015,56 |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 555-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 473-РК, от 14.12.2020 № 438-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 10.12.2021 и экспертным заключением от 06.12.2021 по делу № 75/В-03/1467-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Комиссии предлагается включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 20.12.2021г. вопрос: «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 в час и не превышает 1,5 Гкал в час, при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабженияунитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети», на 2022 год», в связи с заявлением предприятия от 15.12.2021 № 03/4231-21 «Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения».

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

Включить вышеуказанный вопрос в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 20.12.2021 для рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.12.2021 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**7. 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 в час и не превышает 1,5 Гкал в час, 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 15.12.2021 № 2336 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения УМП «КЭ и ТС» 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/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, 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.

Плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства: «Многоквартирный 5-ти этажный жилой дом по ул. Рассветная в г. Малоярославец, застройщика ООО ПКФ «Строймаркет» (далее – объект Заявителя) – 0,380 Гкал в час.

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

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 216,505 тыс. руб. за 1 Гкал в час (82,272 тыс. руб.).

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.

Ранее плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения предприятия устанавливалась на 2020 год, и была утверждена приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.03.2020 № 7-РК «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2020 год», в размере:

- на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) – 164,405 тыс. руб./Гкал в час.

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, в результате экспертизы расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей составят – 200,895 тыс. руб. за 1 Гкал в час без учета НДС (76,340 тыс. руб.), (вместо запрашиваемых предприятием расходов в размере – 216,505 тыс. руб. за 1 Гкал в час (82,272 тыс. руб.)).

Отклонение от заявленной суммы составит – 15,610 тыс. руб. за 1 Гкал в час (5,935 тыс. руб.).

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

1. Исключены из расчетов затраты на общехозяйственные расходы, в размере 121,19 %, относящиеся к основной деятельности предприятия.
2. Для персонала УМП «КЭ и ТС» в расчеты принята средняя заработная плата работников, учтенная при установлении тарифов на 2022 год по регулируемому виду деятельности «Некомбинированное производство: Передача: Сбыт», в размере 31 143,090 рублей с учетом роста цен (тарифов) согласно Прогнозу РФ – 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 | | | | | 0,380 | | |
| 1 | Расходы на мероприятия по подключению объектов заявителей, в том числе: | 82,272 | 76,340 | -5,932 | 216,505 | 200,895 | -15,610 |
| 1.1 | Разработка технических условий | 2,195 | 0,227 | -1,968 |  |  |  |
| 1.2 | Проверке выполнения условий подключения | 2,046 | 0,436 | -1,610 |  |  |  |
| 1.3 | Выполнение работ по фактическим действиям по технологическому присоединению, заключение договора | 4,735 | 5,493 | 0,758 |  |  |  |
|  | ИТОГО с ИПЦ | 8,976 | 6,156 | -2,820 |  |  |  |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды 30,2 % | 2,711 | 1,859 | -0,852 |  |  |  |
| 1.5 | расходы на сырье, материалы, энергетические ресурсы | 68,325 | 68,325 | 0 |  |  |  |
| 1.6 | общехозяйственные расходы | 2,260 | 0,000 | -2,260 |  |  |  |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
| 4 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
|  | ВСЕГО | 82,272 | 76,340 | -5,932 |  |  |  |

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.

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, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 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 | 216,505 | 200,895 | -7,21% |
| 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, более 0,1 Гкал в час и не превышает 1,5 Гкал в час, 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 17.12.2021 по делу № 202/Пр-03/4231-21 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. О рассмотрении дополнительного вопроса на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области.**

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

**Выступил: Н.В. Владимиров.**

Предложил рассмотреть дополнительно вопрос: «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным и городским наземным электрическим транспортом в городском сообщении на территории муниципального образования "Город Калуга "» на заседании комиссии по тарифам и ценам 20.12.2021.

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

Рассмотреть вышеуказанный вопрос по существу на заседании комиссии по тарифам и ценам 20.12.2021.

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**9. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от** **01.03.2021 № 8-РК «Об** **установлении регулируемых тарифов на перевозки по** **муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным и** **городским наземным электрическим транспортом в** **городском сообщении на** **территории муниципального образования** **"Город Калуга "».**

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

**Доложили: А.О. Финакин, М.Н. Ненашев.**

Письмом от 12.11.2021 № 4789/01-21 администрация Городской Управы г. Калуги (далее – администрация) обратилась в адрес министерства с заявлением о пересмотре раннее установленных приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 01.03.2021 № 8-РК регулируемых тарифов на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим и автомобильным транспортом в городском сообщении.

Основанием для обращения администрации послужило заявление муниципального унитарного предприятия горэлектротранспорта «Управление Калужского троллейбуса г. Калуги» (далее – МУП ГЭТ «УКТ» или организация) согласно данного заявления и прилагаемого расчета экономически обоснованной платы за перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим транспортом в городском сообщении на территории МО «Город Калуга», необходимо пересмотреть указанный раннее установленный тариф с 22 до 25 рублей за 1 поездку.

Увеличение вышеуказанного тарифа обусловлено ростом цен на электроэнергию, горюче-смазочные материалы, запасные части и материалы, товары (услуги) и т.д.

В качестве экономического обоснования установления (изменения) регулируемых тарифов на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим в городском сообщении Городской Управой г. Калуги были представлены первичные бухгалтерские и правоустанавливающие документы, подтверждающие фактические затраты, понесенные организацией в 2020 год.

Экспертная группа считает целесообразным расчет экономически обоснованных уровней регулируемых тарифов на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок автомобильным и наземным электрическим транспортом в городском сообщении, выполнить исходя из фактических расходов, сложившихся по МУП ГЭТ «УКТ» г. Калуги по итогам работы за 2020 год приведенных к уровню затрат планового 2022 года за счет индексации на величину индекса потребительских цен в размере 3,7% в 2021 году и 4,3% в 2022 году и планового увеличения пассажиропотока на 11% к уровню 2020 года.

Затраты организации экспертной группой приняты в полном объеме при этом расходы по счетам 23 «Вспомогательное производство», 25 «Общепроизводственные расходы», 26 «Общехозяйственные расходы» организацией на основании пункту 2.2.2. учетной политики МУП ГЭТ «УКТ», утвержденной приказом от 30.12.2020 № 602 отнесены организацией на основной вид деятельности - перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим транспортом в городском сообщении, что отличается от подхода по распределению затрат между регулируемыми видами деятельности практиковавшимся раннее и применённым при расчёте тарифов в предыдущем периоде.

В связи с чем, экспертной группой проведен анализ влияния данного подхода на размер раннее установленного тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении, установленном приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 01.03.2021 № 8-РК (далее – приказ) за проезд одного пассажира на уровне не более 25 рублей за 1 поездку.

В результате установлено, что плановая экономически обоснованная стоимость проезда одного пассажира по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в городском сообщении составит 24,91 рубля за одну поездку, что соответствует уровню установленную приказом и не требует пересмотра.

В соответствии с произведенным расчетом экономически обоснованный уровень регулируемого тарифа на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим транспортом в городском сообщении составляет 24,98 рубля за одну поездку.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованный уровень регулируемого тарифа на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок наземным электрическим транспортом в городском сообщении не более 25 рублей за одну поездку.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 01.03.2021 № 8-РК «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным и городским наземным электрическим транспортом в городском сообщении на территории муниципального образования "Город Калуга "».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.12.2021 и экспертным заключением от 14.12.2021 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.А. Шаповалова**