Агентство по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**П Р О Т О К О Л**

16.12.2021 № 46-Т

г. Ульяновск

**заседания Правления**

**Агентства по регулированию цен и тарифов**

**Ульяновской области**

Председатель – Филин А.В.

Секретарь – Никитина Е.И.

Присутствовали:

Солодовникова Е.Н. - начальник отдела регулирования теплоэнергетики   
и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Коростелева А.Н. - начальник отдела регулирования электроэнергетики Агентства   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Павлова О.В. – начальник отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Башаева М.Ю. – начальник отдела регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Стеклова П.В. - начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Сергеева Ю.В. - главный консультант отдела ценообразования в непроизводственной сфере Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Салихова Г.Ж. – специалист-эксперт отдела товарных рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Ульяновской области.

Приглашённые:

Фадеев В.В. – директор МУП «Гортепло».

Ганеев Р.Т. – экономист МУП «ДКР».

Федосеева О.И. - начальник отдела экономики и тарифообразования ООО «НИИАР-Генерация».

Маркелова Е.А. – начальник отдела экономики ООО «Ресурс».

Скокло А.Н. – начальник управления тарифной политики филиала «Ульяновский» ПАО   
«Т Плюс».

Рябова Е.Ю. – ведущий экономист ОГКП «Копорация развития коммунальнго комплекса Ульяновской области».

Ратникова О.Ю. – главный бухгалтер ООО «РусГаз».

Герасимова Т.А. – начальник отделения тарифного регулирования ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Установление тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Комстройсервис» Радищевский район на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

2. Корректировка тарифов на тепловую энергию, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МБУ «Юг-Сервис» на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

3. Установление тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии, теплоносителя, транспортировку горячего водоснабжения на 2022-2026 годы, горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 год для МУП «Гортепло».

Докладчик – Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

4. Установление конечных тарифов на тепловую энергию на 2022 год, на передачу тепловой энергии на 2022-2026 годы, на горячее водоснабжение на 2022 год, отмена тарифа на теплоноситель для МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы».

Докладчик – Никитина Е.И. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

5. Установление тарифов на тепловую энергию, конечных тарифов на тепловую энергию на 2022-2026 годы, тарифов на горячее водоснабжение на 2022 год для ООО «ДМФ «Аврора».

Докладчик – Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

6. Установление тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии, теплоносителя, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ».

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.  
7. Установление тарифов на передачу тепловой энергии на 2022 год, конечных тарифов на тепловую энергию на 2022-2026 годы для АО «ДААЗ».

Докладчик – Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

8. Корректировка тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы, установление тарифа на передачу тепловой энергии на 2022-2024 годы, конечные тарифы на тепловую энергию на 2022 год, корректировка тарифа на теплоноситель 2022-2023 годы, установление тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год для ООО «Ресурс».

Докладчик – Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

9. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО УК «Авион» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

10. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для УМУП «Городская теплосеть» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

11. Установление тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ФГБОУ ВО УИ ГА на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

12. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТГК» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

13. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «УКБП» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

14. Корректировка тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022, на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год, на теплоноситель на 2022год для ПАО «Т-Плюс».

Докладчик – Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

15. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «СЕВЕР ГАЗ» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

16. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, конечных тарифов на тепловую энергию, корректировка тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии и теплоноситель для ОГКП «Корпорация Развития Коммунального Комплекса Ульяновской области» на 2021 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

17. О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «РусГаз», на территории Ульяновской области на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

18. О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью ФГБУ «ЦЖКУ», на территории Ульяновской области на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

19. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

20. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Управление Домами» на 2022 год.

Докладчик – Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

21. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ОАО «Российские железные дороги» на 2022 год.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

22. О признании утратившими силу: приказа Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349, приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 12.11.2019 № 06-217, приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 №189-П.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

23. О признании утратившими силу отдельных приказов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Докладчик – Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

1. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Комстройсервис» Радищевский район на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что ООО «Комстройсервис» осуществляет в установленном законодательством порядке следующие виды деятельности: оказание жилищно-коммунальных услуг, то есть теплоснабжение, водоотведение, а так же услуги по содержанию и ремонту жилья.

В обслуживании у предприятия находятся котельные, которые работают на газе.

Тариф на тепловую энергию на 2021 год был утверждён Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020№ 190-П в размерах:

руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| МО «Октябрьское с.п.» | 2085,44 | 2085,44 |
| МО «Дмитриевское с.п.» | 2063,46 | 2063,46 |

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, вырабатываемой котельной «МО Октябрьское с.п.», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию полезного отпуска в размере 2742,00 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 год | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | |
| Факт | Проект | Принято  Экспертами | Проект | Принято  Экспертами | Проект | Принято  Экспертами |
| Объем производства т/энергии | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 2742,00 | 3044,66 |
| Полезный отпуск | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 3424,00 | 2742,00 | 3044,66 |

Объём производства тепловой энергии вырабатываемый котельными «МО Октябрьское с.п.» в 2019 году снизился на 154,42 Гкал. Снижение полезного отпуска тепловой энергии произошло в результате уменьшение потребителей  
(население п. Октябрьский многоквартирный жилой дом: 18 кв. ул. Мира 30 – 154,42 Гкал. с 01.10.2019 г. Котельная №3). Снижение полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году на 745,66 Гкал. (в 2019 - 3726,66 Гкал. В 2020 – 2981 Гкал.) произошло в результате перехода котельной № 8 с. Верхняя Маза к МОУ Верхнемазовская COШ им. Д.В.Давыдова с 01.10.2020г. – 380,3 Гкал. Снижение полезного отпуска тепловой энергии в 2021 году на 239 Гкал. Произошла из-за передачи Котельной № 9  с. Нижняя Маза – МУК Радищевский ЗДК с 01.10.2021г.

Оценка обоснованности объёмов производства тепловой энергии, вырабатываемой котельной «МО Дмитриевское г.п.», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию полезного отпуска в размере 1393,03 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| Факт | Проект | Принято  Экспертами | Проект | Принято  Экспертами | Проект | Принято  Экспертами |
| Объем производства т/энергии | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1393,03 |
| Полезный отпуск | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1417,50 | 1393,03 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020 № 20 с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

**Тариф на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

**Анализ экономической обоснованности**

**величины расходов, относимых на себестоимость в 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022 год утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. устанавливается на уровне тарифа, действовавших по состоянию на 31.12.2022 год.

Тариф на тепловую энергию с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г. рассчитан экспертами с учётом Прогноза социально-экономического развития российской федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. С этой целью проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость тепловой энергии при расчёте тарифа на период с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:** По данной статье предприятием включены следующие расходы: по котельной «МО Дмитриевское с.п.» – счетчик газа G4 – 10 шт. на сумму 15,0 тыс. руб., реагент для удаления известк. отложений и ржавчины steeltex – 200 л на сумму 75,00 тыс. руб., сульфауголь – 200 кг на сумму 35,5 тыс. руб. По данной статье экспертами учтены затраты на сумму 125,05 тыс. руб.

**- Оплата труда:** при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

Численность обслуживающего персонала – по котельной «МО Октябрьское с.п.» – Численность обслуживающего персонала – 11 человек, Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 14159,10 руб. Общий ФОТ работников ППП составит 11\*12\*14159,10=1869,00 тыс. руб. Расходы на оплату труда по «МО Октябрьское с.п.» - 1869,00 тыс. руб.

По котельной «МО Дмитриевское с.п.» – Численность обслуживающего персонала – 8 человек, Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 13400 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 6 чел.\*12 мес.\*13400 руб. = 964,80 тыс. руб. Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере 964,80 тыс. руб.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:**

По Котельной «МО Октябрьское с.п.» - включены затраты на оплату услуг связи по договору № 39011 от 01.01.2009г. с ПАО «Ростелеком» на сумму 38,30 тыс. руб. и на сумму 23,82 тыс. руб. – включены затраты на расходы на оплату коммунальных услуг.

**- Арендная плата:** экспертами учтены расходы:

По котельной «МО Октябрьское с.п» договора о передаче в аренду муниципального имущества на 2020-2021гг. (с 4 по 30 стр.) на сумму 78,78 тыс. руб. По котельной «МО Дмитриевское с.п.» договора о передаче в аренду муниципального имущества (с 94 по 104 стр.) на 2020-2021гг на сумму 25,96 тыс. руб.;

**- Расходы на уплату налогов и сборов:**

По Котельной «МО Дмитриевское с.п.» - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 11,50 тыс. руб.

**- Налог на прибыль (УСНО)** При расчете величины единого налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, экспертами учтена сумма минимального налога, определяемая в порядке, предусмотренном ст.346.18 НК РФ в размере 63,25 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере: по котельной «МО Октябрьское с.п.» - 564,44 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» - 291,37 тыс. руб.

**- Расходы на топливо:** Котельные ООО «Комстройсервис» работают на природном газе. В обоснование затрат предприятием представлены договор № 57-5-0452/18 от 01.09.2017 г. (с дополнительным соглашением) на поставку природного газа с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск», счета-фактуры, счета на оплату в 2020-2021 гг.

В соответствии с [пунктом 34](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=288063&dst=100162&field=134&date=12.11.2021) Основ ценообразования расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;

- плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;

- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

При расчете тарифа для ООО «Комстройсервис» экспертами учтено следующее: системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты   
за поставляемый газ коммерческим потребителям, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 г. в размере составляет 6756,42 руб./тыс. м3 (с учетом НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 546/21 в размере 5534,40 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 6 группы   
в размере 955,14 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям   
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год   
и планируемая на 2022 год в размере 61,19 руб./тыс. м3 (с учетом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 6 группы в планируемом размере 205,69 руб./ тыс. м3 (с учётом НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям   
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтенная экспертами цена природного газа с 01.07.2022 г. составит   
7128,66 руб./тыс.м3  (с учётом НДС), среднегодовая цена по котельной МО «Октябрьское с.п.» составит – 6881,09 руб./тыс.м3 (с учетом НДС), по котельной МО «Дмитриевское с.п.» составит – 6907,50 руб./тыс.м3 (с учетом НДС).

Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии по котельной МО «Октябрьское с.п.» в размере 3044,66 тыс. Гкал в год энергии, по котельной МО «Дмитриевское с.п.» в размере 1393,03 тыс. Гкал в год. Переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной МО «Октябрьское с.п.» в размере 169,44 кг у.т./Гкал., по котельной МО «Дмитриевское с.п.» в размере 169,44 кг у.т./Гкал.

Принимая во внимание, удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии предложено признать экономически обоснованной сумму затрат по котельной МО «Октябрьское с.п.» в размере 3144,26 тыс. руб., по котельной МО «Дмитриевское с.п.» в размере 1380,71 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В качестве обосновывающих материалов представлены копии договора энергоснабжения, счетов на оплату, счетов-фактур, накладных.

У ООО «Комстройсервис» заключен с АО «Ульновскэнерго» договор энергоснабжения от 01.02.2018 г. № 312093ЭО (пролонгирован с учетом дополнительных соглашений). В соответствии с приложением к договору, предприятие относится к категории «прочие потребители» первой ценовой категории с уровнем напряжения СН II.

Для определения прогнозного уровня цены на электрическую энергию экспертами проанализированы стоимостные показатели в счет-фактурах за 2021 г., представленнх предприятием и предельный уровень нерегулируемых цен для данной категории потребителей, опубликованный на сайте АО «Ульяновскэнерго» (7,9889 руб./кВтч с учётом НДС).

Учитывая величину отпуска тепловой энергии и индексы роста цены электроэнергии с 01.01.2022 г. - 100%, с 01.07.2022 г. -103,5%, средневзвешенная цена на электроэнергию на 2022 г. по котельной МО «Октябрьское с.п.» и МО «Дмитриевское с.п.» составит 8,26850 руб./кВтч с учётом НДС.

Исходя из изложенного, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на 2022 год по котельной МО «Октябрьское с.п.» в размере 491,73 тыс. руб., по котельной МО «Дмитриевское с.п.» в размере 196,47 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** С учётом цен и объёмов потребления воды затраты холодную воду на 2022 год учтены затраты на водопотребление в размере: – по котельной «МО Октябрьское с.п.» составят 31,05 тыс. руб., по котельной «МО Дмитриевское с.п.» составят 22,59 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний № 760-э необходимая валовая выручка на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле, учитывающей величину экономически обоснованных расходов регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащих возмещению (со знаком «+») в i-м расчётном периоде регулирования, и необоснованных расходов, подлежащих исключению из НВВ (со знаком «-») в i-м расчетном периоде регулирования, определяемых в соответствии с пунктом 12 Методических указаний № 760-э.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 760-э в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчётного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчётности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее, чем на 3-й расчётный период регулирования, в полном объёме. Проанализированы фактические показатели за 2020 год, проведен расчёт величины корректировки НВВ.

По котельной МО «Октябрьское с.п.» по расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2021 году должна была составить 6127,95 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 6118,25 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 10,73 тыс. руб., что в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год», величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

По котельной МО «Дмитриевская с.п.» по расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2021 году должна была составить 3042,53 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 2701,95 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 376,54 тыс. руб., что в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год», величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

**Необходимая валовая выручка** Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ: по «МО Октябрьское с.п.» в размере 5775,22 тыс. руб., по «МО Дмитриевское с.п.» в размере 3154,13 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию на 2022 год учесть НВВ: по «МО Октябрьское с.п.» в размере 6388,35 тыс. руб., по «МО Дмитриевское с.п.» в размере 3018,45 тыс. руб.

Планируемые к утверждению на 2022 год уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию величины НВВ:

По котельной «МО Октябрьское с.п» с 01.01.2022- в размере 3809,67 тыс. руб., с 01.07.2022 - в размере 2578,67 тыс. руб.

По котельной «МО Дмитриевское с.п» с 01.01.2022- в размере 1759,08 тыс. руб., с 01.07.2022 - в размере 1259,37 тыс. руб.

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

Исходя из планируемых объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «Комстройсервис» потребителям и величины НВВ тариф производства тепловой энергии в 2022 году в ООО «Комстройсервис» составит:

«МО Октябрьское с.п.»:

1 полугодие – 3809,67 тыс. руб./ 1826,80 Гкал \* 1000 = 2085,44 руб./Гкал;

2 полугодие–2578,67,67 тыс. руб./ 1217,86 Гкал \* 1000 = 2117,37 руб./Гкал.

«МО Дмитриевское с.п.»:

1 полугодие – 1759,08 тыс. руб./ 827,66 Гкал \* 1000 = 2125,36 руб./Гкал;

2 полугодие – 1259,37 тыс. руб./ 565,37 Гкал \* 1000 = 2227,52 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комстройсервис», а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Котельная «МО Октябрьское с.п.»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 г.  по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г.  по 31.12.2022 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 2085,44 | 2117,37 |

Котельная «МО Дмитриевское с.п.»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 г.  по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г.  по 31.12.2022 г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал | 2125,36 | 2227,52 |

ООО «Комстройсервис» осуществляет в установленном законодательством порядке следующие виды деятельности: оказание жилищно-коммунальных услуг, то есть теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, а так же услуги по содержанию и ремонту жилья, вывозу ТБО. Организация обратилась за установлением тарифа на услугу по производству тепловой энергии. В обслуживании у предприятия находятся котельные, которые работают на газе. Тарифы на услуги горячего водоснабжения устанавливаются для потребителей МО «Радищевское г.п.».

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ОГКП «УЛЬЯНОВСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ВОДОКАНАЛ».

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 год**

Согласно п.88. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно проекту приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения для ОГКП «УЛЬЯНОВСКИЙ ОБЛАСТНОЙ ВОДОКАНАЛ» на 2022 год» на территории МО «Радищевское городское поселение», с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 56,28 руб./куб.м,

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 59,32 руб./куб.м

В связи с тем, что поставка тепловой энергии потребителям на территории МО «Радищевское городское поселение» соответствует критериям отмены тарифного регулирования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Комстройсервис», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2020 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 56,28 | 59,32 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя ООО «Комстройсервис» (письмо от 07.12.2021 №б/н прилагается).

РЕШИЛИ:

1.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Комстройсервис», на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

1.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
для Общества с ограниченной ответственностью «Комстройсервис» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

1.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Комстройсервис» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

1.4. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

2. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу корректировки тарифов на тепловую энергию, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МБУ «Юг-Сервис» на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МБУ «Юг-Сервис» на 2021-2025 годы были утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области №221-П от 15.12.2020

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 20.02.2021г. по 30.06.2021г. | с 01.07.2021г.  по 31.12.2021г. |
| Тариф на тепловую энергию в горячей воде | руб./Гкал. | руб./Гкал |
| МО «Красносельское с.п.» | 1707,35 | 1707,35 |

Согласно Указу Губернатора Ульяновской области от 13.03.2020   
№ 20 с 01.04.2020 функции по установлению подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) переданы от Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области Агентству по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство).

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Бутина И.В. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения. В целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2022-2025 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

**Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 (1) Основ ценообразования 1075 расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии, реализация которого необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние три года.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчётный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Таким образом, согласно планируемым МБУ «Юг-Сервис» тепловым нагрузкам потребителей в расчёт тарифов на тепловую энергию экспертами включён объём полезного отпуска тепловой энергии в размере:

Полезный отпусктыс.Гкал/год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник | 2020 год | 2021 год | 2022-2025 | |
|  | Факт | Ожид. | Проект | Принято Экспертами |
| МО «Красносельское с.п.» | 740,10 | 740,10 | 740,10 | 740,10 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2025 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО МБУ «Юг-Сервис» МО «Красносельское сп.» на 2021 год был утверждён в размере 324,23 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
|  |  | | | Скорректированные параметры | |
| п/п | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2022 г. | 2025 г. |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,00 | 104,3 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 324,23 | 344,79 | 344,70 | 354,90 | 365,41 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 -2025 годы – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0%, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 334,79 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 344,70 тыс. руб.

- в 2024 г. – 354,90 тыс. руб.

- в 2025 г. – 365,41 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Принято эксперт. на 2021 год | Факт 2020 | Скоррект.  на 2022г | Скоррект.  на 2022г | Скоррект.  на 2022г | Скоррект.  на 2022г |
| 1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 7,88 |  |  |  |  |  |
| 2. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,84 |  | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 3. | Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Иные расходы | 7,04 |  |  |  |  |  |
| 5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 80,05 | 72,06 | 82,66 | 85,11 | 87,63 | 90,22 |
|  | **ИТОГО** | 87,93 | 72,06 | 82,66 | 85,11 | 87,63 | 90,22 |
| 6. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | 87,93 | 72,06 | 83,50 | 85,95 | 88,47 | 91,06 |

- **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия и включить в расчёт сумму затрат в размере – 0,84 тыс. руб.

- **Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2022 год – 82,66 тыс. руб., на 2023 год – 85,11 тыс. руб., на 2024 год – 87,63 тыс. руб., на 2025 год – 90,22 тыс. руб.

- **Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, суммарная экономия от снижения потребления энергетических ресурсов не выявлена.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 874,05 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 917,90 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 945,43 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 973,80 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение   
энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложе.  предпр.  на 2021г. | Факт  2020г. | Скоррект. экспертами на 2022г. | Скоррект. экспертами на 2023 г. | Скоррект. экспертами  на 2024 г. | Скоррект. экспертами  на 2025 г. |
| 1. | Расходы на топливо | 734,03 | 1140,65 | 734,26 | 760,49 | 783,31 | 806,81 |
| 2. | Расходы на э/э | 138,05 | 133,97 | 138,24 | 155,81 | 160,48 | 165,30 |
| 3. | Расходы на х/в | 1,56 | 1,52 | 1,55 | 1,60 | 1,64 | 1,69 |
|  | ИТОГО | 873,64 | 1276,14 | 874,05 | 917,90 | 945,43 | 973,80 |

**- Расходы на топливо:** Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям. В расчёте тарифа для котельной МО «Красносельское с.п.» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 6756,42 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей РФ, указанных в 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021), утверждённая Приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 546/21 в размере 5534,40 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 6 группы в размере 955,14 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 61,19 руб./тыс. м3 (с учётом НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 6 группы в планируемом размере  
205,69 руб./ тыс. м3 (с учётом НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 7128,66 руб./тыс. м3 (с учётом НДС), среднегодовая цена – 6914,10./тыс. м3 (с учётом НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии от котельных в размере 740,10 Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 162,00   
кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 734,26 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Предприятием представлен расчёт затрат на электроэнергию и копия накладной на поставку электроэнергии в октябре 2021 г. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 г. рассчитан экспертами на основании предельного уровня нерегулируемой цены электроэнергии НН ОАО «Ульяновскэнерго» в октябре 2021 г. (8,54096 руб./кВтч с учётом НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,5% с 01.07.2022. Он составит 8,66771 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 740,10 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 138,24 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2023-2025 годы был применён коэффициент индексации - 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год – 155,81 тыс. руб., на 2024 год – 160,48 тыс. руб., на 2025 год – 165,30 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** В качестве обосновывающих материалов представлены копии договора водоснабжения, счетов на оплату, счетов-фактур. Поставку холодной воды осуществляет ООО «Комстройсервис» Новоспасского района. Годовой расход холодной воды в котельных МО «Красносельское с.п.» планируется предприятием исходя из потребности в заполнении водой системы отопления в размере 0,041253м3.

При расчете экспертами применен планируемый индекс роста тарифа   
на холодную воду с 01.01.2022 г. -100%, с 01.07.2022 г. -103,6%.

Учитывая изложенное, а также величину отпуска тепловой энергии 740,10Гкал, эксперты предлагают признать обоснованными расходы на водоснабжение в размере 1,55 тыс. руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 1,55 тыс. руб.

- в 2023 г. – 1,60 тыс. руб.

- в 2022 г. – 1,64 тыс. руб.

- в 2025 г. – 1,69 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки   
МБУ Юг-Сервис»**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов,   
за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые   
в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2021 году должна была составить 1677,84 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 1207,27 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 520,25 тыс. руб., что в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2022 год», величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Планируемые к утверждению на 2022-2025 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 1292,34 | 728,36 | 563,98 |
| 2023 год | 1348,54 | 767,45 | 581,10 |
| 2024 год | 1388,80 | 790,74 | 598,07 |
| 2025 год | 1430,26 | 813,83 | 616,44 |

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой потребителям в 2022-2025 году в размере 740,10 Гкал в год (в первом полугодии – 426,60 Гкал, во втором полугодии 313,50–Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства

тепловой энергии составят:

*- на 2022 год:*

1 полугодие –728,36 тыс. руб./ 426,60 Гкал = 1707,35 руб./Гкал;

2 полугодие –563,98 тыс. руб./ 313,50 Гкал = 1798,99 руб./Гкал;

*- на 2023 год:*

1 полугодие –767,45 тыс. руб./ 426,60 Гкал =1798,99 руб./Гкал;

2 полугодие –581,10 тыс. руб./ 313,50 Гкал =1853,58 руб./Гкал;

*- на 2024 год:*

1 полугодие –790,74 тыс. руб./ 426,60 Гкал =1853,58 руб./Гкал;

2 полугодие –598,07 тыс. руб./ 313,50 Гкал =1907,71 руб./Гкал;

*- на 2025 год:*

1 полугодие –813,83 тыс. руб./ 426,60 Гкал =1907,71 руб./Гкал;

2 полугодие –616,44 тыс. руб./ 313,50 Гкал =1966,30 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МБУ «Юг-Сервис», эксперты предлагают утвердить на 2022-2025 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1707,35 | 1798,99 |
| 2023 год | 1798,99 | 1853,58 |
| 2024 год | 1853,58 | 1907,71 |
| 2025 год | 1907,71 | 1966,30 |

МБУ «Юг-Сервис» осуществляет в установленном законодательством порядке следующие виды деятельности: теплоснабжение, водоснабжение водоотведение, очистка выгребных ям, вывоз ТБО, утилизация ТБО, услуги по содержанию и ремонту жилья.

Система теплоснабжения – закрытая. Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям бюджетным потребителям и населению в МО «Новоспасское городское поселение» по сетям предприятия от котельной, которая находится на территории муниципального образования «Новоспасское городское поселение» Новоспасского района Ульяновской области. Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ООО «Комстройсервис». Тарифы на услуги горячего водоснабжения устанавливаются для потребителей МО «Новоспасское г.п.».

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 год**

Согласно п.88. Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, согласно проекту приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия ООО «Комстройсервис» на 2022 год» с календарной разбивкой на 2022 год в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 37,04 руб./куб.м. (с учётом НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 38,38 руб./куб.м. (с учётом НДС).

В связи с тем, что поставка тепловой энергии от котельной № 1, МО «Новоспасское городское поселение» расположенной по адресу р.п. Новоспасское ул. Мира 21Б, соответствует критериям отмены тарифного регулирования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям МБУ «Юг-Сервис» на территории Муниципального образования «Новоспасского городское поселение» Новоспасского района Ульяновской области с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(с учётом НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 37,04 | 38,38 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя МБУ«Юг-Сервис» МО «Новоспасское городское поселение» (письмо от 07.12.2021 №01-325 прилагается).

РЕШИЛИ:

2.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 15.12.2020 № 221-П». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Муниципального бюджетного учреждения «Юг-Сервис» муниципального образования «Новоспасское городское поселение» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжения) для Муниципального бюджетного учреждения «Юг-Сервис» муниципального образования «Новоспасское городское поселение» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

2.4. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

3. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии, теплоносителя, транспортировку горячего водоснабжения на 2022-2026 годы, горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 год для МУП «Гортепло».

Никитина Е.И. доложила, что МУП «Гортепло» существует как самостоятельное предприятие с 28 сентября 2012 г. В соответствии с Постановлениями № 2212 от 25.06.2012, № 2459 от 9.07.2012, № 2871 от 9.09.2012, № 3137 от 04.09.2012, № 3139   
от 04.09.2012 за МУП «Гортепло» закреплено на праве хозведения имущество котельных и тепловых сетей согласно перечню объектов социального использования. Котельная № 20 передана в аренду МУП «Гортепло» на основании договора № б/н от 11.12.2018.

В обслуживании предприятия находятся 16 котельных, в эксплуатации - 52 котла различных типов. Общая установленная мощность котлов 196,4 Гкал/час. Основным видом топлива является природный газ. Организация работает по общей системе налогообложения

Цель работы: производство и обеспечение потребителей города Димитровграда тепловой энергией на отопление и горячей водой.

Основными видами деятельности предприятия являются производство тепловой энергии, горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей, вспомогательного котельного оборудования, выполнение строительно-монтажных работ.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию МУП «Гортепло» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-126, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-306 от 12.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 215-П от 15.12.2020 в размерах:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год |  | 1585,93 |
| 2020 год | 1585,93 | 1636,70 |
| 2021 год | 1636,70 | 1636,70 |

**Анализ объёмов производства тепловой энергии.**

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения актуализирована на период 2020-2031 годы постановлением Администрации города Димитровграда от 18 сентября 2020 года №1916. В утверждённой схеме теплоснабжения присутствуют данные о расчётных тепловых нагрузках потребителей. На период 2020-2031 гг. тепловая нагрузка потребителей запланирована на неизменном уровне.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Согласно планируемым МУП «Гортепло» на 2022-2026 гг. тепловым нагрузкам потребителей в расчёт тарифов экспертами включён объём отпуска тепловой энергии в размере 151809,52 Гкал в год. Фактический за 2020 год в размере 156325,00 Гкал.

Расчётный объём отпуска тепловой энергии потребителям всеми источниками тепловой энергии на 2022-2026 годы определен экспертами в следующих размерах:

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт  2020 г. | Принято  экспертами  2019 -2022 г. | Предложение  предприятия  2022-2026 г. | Принято экспертами на  2022-2026 г. |
| Производство тепловой энергии | 192433,00 | 178738,43 | 211302,00 | 148303,55 |
| МУП «Гортепло» | 171713,00 | 159875,15 | 146065,00 | 131230,00 |
| ОГКП «КРКК» | 20 720,00 | 18863,28 | 65237,00 | 17073,55 |
| Потери тепловой энергии в сетях, всего Гкал | 58290,00 | 17276,43 | 33402,00 | 14160,55 |
| МУП «Гортепло» | 53170,00 | 15453,15 | 27522,00 | 12687,00 |
| ОГКП «КРКК» | 5120,00 | 1823,28 | 5880,00 | 1473,55 |
| Полезный отпуск в сеть, всего Гкал | 134143,00 | 161462,00 | 177900,00 | 134143,00 |
| МУП «Гортепло» | 118543,00 | 144422,00 | 118543,00 | 118543,00 |
| Котельные ОГКП «КРКК» | 15600,00 | 17040,00 | 59357,00 | 15600,00 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки.**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

Операционные расходы долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МУП «Гортепло» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. | Прогноз расходов  на 2022 г. по данным регулируемой  организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 7 237,85 | 10 584,10 | 3 304,47 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств | 1 054,13 |  |  |
| 3. | Расходы на оплату труда | 51 575,80 | 58 179,40 | 54 163,70 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2 837,12 | 109 139,49 | 2 837,12 |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 1 204,85 | 1 303,16 |  |
| 5.1. | Расходы на оплату услуг связи | 131,27 | 141,98 |  |
| 5.2. | Расходы на оплату вневедомственной охраны | 85,05 | 91,99 |  |
| 5.3. | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 123,58 | 133,67 |  |
| 5.5. | Расходы на оплату других работ и услуг | 864,95 | 935,52 |  |
| 6. | Расходы на служебные командировки |  | 12,76 |  |
| 7. | Расходы на обучение персонала | 46,08 | 49,84 |  |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | **63 955,84** | **179 268,75** | **60 305,29** |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:**

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Пунктом 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 10584,10 тыс. руб., в том числе:

- затраты на химреагенты, исходя из нормативных значений, подтвержденных расчётом в размере 1724,97 тыс.руб.,

- затраты на ГСМ в размере 2965,80 тыс.руб.,

- затраты на спецодежду – 1548,87 тыс.руб.,

- материалы по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям – 157,31 тыс.руб.,

- расходы по охране труда – 193,86 тыс.руб.,

- затраты на материалы для капитального и текущего ремонта – 3041,47 тыс.руб.;

- аварийный запас материалов - 951,80 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованными следующие затраты:

- затраты на химреагенты в соответствии с фактическими понесенными затратами организации в размере 410,89 тыс.руб. В обоснование фактических расходов на химические реагенты за 2020 г. приведен анализ счета 10 по видам химреагентов. Цены указаны согласно счетов-фактур за 2020 год. Расходы на соль и сульфоуголь рассчитаны на котельную №20, №25, №27 участка котельных, где не применяются комплексоны.

- затраты на спецодежду включены на уровне фактических затрат 2020 года, согласно анализа счёта 10 в размере 287,30 тыс.руб.,

- затраты на материалы для текущего ремонта при установлении тарифов на 2022 год учтены в соответствии с фактическими понесенными затратами организации за 2020 год, подтвержденными карточкой счета 20 в размере 2606,28 тыс.руб.

Эксперты в расчёт тарифов включают расходы на сумму 3304,47 тыс. руб.

**- Оплата труда**:

Предложение предприятия – расходы на сумму 58179,40 тыс. руб.

Представлена выписка из штатного расписания предприятия по видам деятельности на 2021 г., согласно которой МУП «Гортепло» относит на деятельность по производству тепловой энергии оплату труда 178,50 шт. ед. персонала. Также представлена копия положения о премировании руководителей, специалистов и работников предприятия и информация о выплатах, связанных с условиями труда.

Регулирующие органы при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов на оплату труда и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Численность персонала МУП «Гортепло», учтенная в тарифах на 2022г., соответствует документально подтвержденной фактической численности и не превышает нормативную численность, которая определена с учетом норм труда, устанавливаемых в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и утверждаемым Правительством Российской Федерации порядком разработки и установления типовых (межотраслевых, профессиональных, отраслевых и иных) норм труда для однородных работ (с учетом изменения зоны обслуживания потребителей организации).

Тарифная ставка рабочего 1 разряда МУП «Гортепло» принята в коллективном договоре в размере 10606,75 руб.

Среднемесячная заработная плата работников МУП «Гортепло» составит 25272,35 руб. на 1 человека. Ожидаемый фонд оплаты труда на 2022 год составит 54163,70 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:**

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 109139,49 тыс. руб.

Затраты на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, рассчитаны в соответствии с планом мероприятий по подготовке МУП «Гортепло» к отопительному периоду 2022 – 2023 года на ремонт котлов и вспомогательного оборудования в котельных и ЦТП, ремонт здания, замена сетевых и подпиточных насосов и т.д. на общую сумму 10210,00 тыс.руб.

Также, предприятие включает в расчёт тарифов затраты на проведение мероприятий для обеспечения безопасности и антитеррористической защищённости объектов топливно-энергетического комплекса, утверждённых постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 № 458, согласно выданных предписаний Управления Федеральной службы войск национальной гвардии российской Федерации по Ульяновской области № 542/8/375-8 дсп от 04.03.2020 № 542/8/375-13 дсп от 23.03.2020. Для проведения всех мероприятий для устранения выявленных нарушений согласно сметных расчётов необходимы денежные средства в размере 98929,49 тыс.руб.

Эксперты предлагают в соответствии с пп. б) и в) п.28, п. 31 Основ ценообразования учесть по данной статье затраты на 2022 год средства в размере 2837,12 тыс. руб., в соответствии с фактическими понесенными затратами организации за 2020 год.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями:** Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 1303,16 тыс.руб., в том числе расходы на оплату услуг связи в размере 141,98 тыс.руб., расходы на оплату вневедомственной охраны - 91,99 тыс.руб., расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг в размере 133,67 тыс.руб., а также расходы на оплату других работ и услуг (отражены услуги об осуществлении деятельности по приёму платежей физических лиц за коммунальные услуги, ремонт оргтехники, обслуживание программ и прочие )в размере 935,52 тыс.руб.

Эксперты исключают из расчёта тарифа на передачу тепловой энергии как экономически необоснованные, ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы документов.

**- Расходы на служебные командировки:** предложение предприятия - затраты на сумму 12,76 тыс.руб. Эксперты посчитали затраты предложенные предприятием необоснованными и исключают их из расчёта тарифов.

**- Расходы на обучение персонала:** предложение предприятия - затраты на сумму 49,84 тыс.руб., с учётом фактически произведённых расходов за 2020 год.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.

На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определённый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Гортепло» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 65379,61 | 67314,85 | 69307,37 | 71358,86 | 73471,09 |

Индексы потребительских цен на 2022-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 65379,61 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 67314,85 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 69307,37 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 71358,86 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 73471,09 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт  2020 год | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 563,01 | 1 070,47 | 434,15 | 447,17 | 460,59 | 474,40 | 488,64 |
| 1.2. | Арендная плата | 2 749,10 | 2 749,10 |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 6 202,81 | 6 703,26 | 418,27 | 418,27 | 418,27 | 418,27 | 418,27 |
|  | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 136,19 | 141,63 |  |  |  |  |  |
|  | Расходы на обязательное страхование | 6,60 | 7,14 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 | 6,60 |
| 1.3.1 | Иные расходы налоги | 6 060,02 | 6 554,49 | 411,67 | 411,67 | 411,67 | 411,67 | 411,67 |
| 1.4. | Отчисления на социальные  нужды (ЕСН) | 15 575,89 | 17 570,18 | 16 357,44 | 16 841,62 | 17 340,13 | 17 853,40 | 18 381,86 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4 064,05 | 3 996,37 | 3 450,27 | 3 450,27 | 3 450,27 | 3 450,27 | 3 450,27 |
|  | ИТОГО | 29 154,86 | 32 089,38 | 20 660,12 | 21 157,33 | 21 669,26 | 22 196,34 | 22 739,03 |
| 2. | Налог на прибыль |  | 1 231,99 | 126,68 | 264,09 | 205,44 | 282,06 | 363,43 |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 29 154,86 | 33 321,37 | 20 786,80 | 21 421,42 | 21 874,70 | 22 478,40 | 23 102,46 |

- **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**: предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 1070,47 тыс. руб. По данной статье отражены расходы на сброс загрязняющих веществ, водоотведение и плата за негативное воздействие на окружающую среду по договору с ООО «Ульяновскоблводоканал» на территории Центрального и Первомайского районов города Димитровграда.

Экспертами учтён объём стоков в размере 16,79 тыс. м3, (в первом полугодии – 11052 тыс. м3, во втором – 5,27 тыс. м3). С учётом планируемых цен на водоотведение с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 16,99 руб./м3, с 1.07.2022 - 31.12.2022 -17,91 тыс.руб., и на сброс загрязняющих веществ с 01.01.2022 - 30.06.2022 – 8,50 руб./м3, с 01.07.2022 – 31.12.2022 – 8,76 тыс.руб., эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год расходы в размере 434,15 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023-2026 гг. был применён коэффициент индексации 1,03. Затраты на 2023 составят - 447,17 тыс. руб., на 2024 год – 460,59 тыс. руб., на 2025 год – 474,40 тыс. руб., на 2026 год – 488,64 тыс. руб.

- **Арендная плата**:

Сумма арендных платежей по предложению предприятия в соответствии с договором аренды имущества на котельную № 20 от 11.12.2018 с гр. Баевой Н.Б., договорами земельного участка №7813 от 07.12.2017, №7807 от 25.04.2017, №7806 от 18.04.2017 составляет 2749,10 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В связи с этим эксперты считают предложенные предприятием затраты как экономически необоснованными, расходы исключают ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы расчётов арендных платежей.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 6703,26 тыс. руб., в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на сумму 141,63 тыс. руб., расходы на обязательное страхование – 7,14 тыс. руб., и иные расходы на сумму 6554,49 тыс.руб., в том числе на уплату налогов на имущество организаций в сумме 440,31 тыс. руб., ндс – 6109,25 тыс.руб., транспортный налог - 4,95 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов представленных организацией.

Рассмотрев представленные материалы, экспертами учтены экономически обоснованные затраты в размере 418,27 тыс.руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование в соответствии со страховым полюсом обязательного страхования гражданской ответственности, заключённого с АО «Страховое общество газовой промышленности» по объекту страхования «Система теплоснабжения г.Димитровграда», на уровне фактических затрат 2020 года в размере 6,60 тыс. руб.,

- иные расходы на уплату налогов на имущество организаций и транспортного в размере 411,67 тыс.руб.

Затраты по данным статьям в тарифах на 2023 - 2026 годы учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 гл.34 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.21 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 16357,44 тыс. руб. По данной статье затрат были применены коэффициенты индексации как для операционных расходов: на 2023-2026 - 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год – 16841,62 тыс. руб., на 2024 год – 17340,13 тыс. руб., на 2025 год – 17853,40 тыс. руб., на 2026 год – 18381,86 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 3996,37 тыс. руб.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно пункту 65 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете, как правило, по дебету счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

В обоснование величины амортизационных отчислений на 2022 г. представлены оборотно-сальдовые ведомости с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчета величины амортизационных отчислений по каждому объекту (в том числе первоначальная стоимость основных средств, срок полезного использования).

Эксперты провели анализ представленных обосновывающих документов и предлагают учесть расходы по данной статье в размере 3450,27 тыс. руб. Суммы амортизационных отчислений в тарифах на 2023-2026 год учтены без индексации.

- **Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения. Согласно п. 28 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя следующие основные группы расходов:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

2) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, не учитываемый при определении налоговой базы налога на прибыль, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предложение предприятия на 20222 год – 1231,99 тыс. руб.

Эксперты в расчет тарифа на 2022 год включают расходы на сумму 126,68 тыс. руб., на 2023 год - расходы на сумму 264,09 тыс. руб., на 2024 год – расходы на сумму 205,44 тыс. руб., на 2025 год – расходы на сумму 282,06 тыс. руб., на 2026 год – расходы на сумму 364,43 тыс. руб.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:**

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 - 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 4937,86 | 0,00 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 2210,22 | 249,95 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 7 148,08 | 249,95 | 0 |

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- на 2022 год – 20 786,80 тыс. руб.,

- на 2023 год – 21 421,42 тыс. руб.,

- на 2024 год – 21 874,70 тыс. руб.,

- на 2025 год –22 478,40 тыс. руб.,

- на 2026 год –23 102,46 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложе-ние  предприятия на 2022 год | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г | Принято экспертами  на 2025 г | Принято экспертами на 2026 г |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 142 126,8 | 168 167,45 | 140 352,5 | 142245,37 | 148 885,93 | 153 054,73 | 157 646,38 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 29 056,11 | 31 796,21 | 30 125,16 | 30 727,67 | 31 649,50 | 32 598,98 | 33 576,95 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 2196,30 | 2308,09 | 1276,44 | 1327,50 | 1380,60 | 1435,82 | 1493,25 |
|  | **ИТОГО** | **173379,16** | **202271,75** | **171754,10** | **174300,54** | **181 916,02** | **187 089,54** | **192716,58** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Предложение предприятия по расходам на топливо в 2022 году – 168167,45 тыс. руб.

Эксперты принимают в расчёт тарифов нормативный удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, ю393,60в размеремонтных работ, согласно проекту приказа Агентства «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, МУП «Гортепло», на 2022 год» в размере 186,31 кгу.т./Гкал.

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, оказываются услуги по его транспортировке или приобретению, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Приказом ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 осуществляется перерасчёт оптовой цены на газ. При расчёте использовалась калорийность природного газа 8169 ккал/м3.

Расчёт производился в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования на основании анализа договоров на поставку газа, заключенных в результате торгов, счетов-фактур, фактического расхода газа за период, предшествующий периоду регулирования. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,167.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. (5666,37 руб./1000 м3 без учёта НДС) и индексами роста цены на газ 100% с 01.01.2022 и 105,5% с 01.07.2022. Он составит 5791,03 руб./1000 м3 (без учёта НДС).

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии в размере 151809,52 Гкал в год, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 140352,50 тыс. руб.

Для расчёта затрат по данной статье к цене газа были применены коэффициенты индексации на 2023 год – 1,02, на 2024 год – 1,04, на 2025 год – 1,028, на 2026 год – 1,03.

Суммы затрат составят: на 2023 год – 142 245,37 тыс. руб., на 2024 год – 148885,93 тыс. руб., на 2025 год – 153 054,73 тыс. руб., на 2026 год – 157 646,38 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году – 31 796,21 тыс. руб. Удельный расход электроэнергии принят в расчёт экспертами на уровне предложения предприятия и в соответствии с техническим паспортом котельной – 29,05 кВтч/Гкал.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. (6,75 руб./кВтч без учёта НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2022 и 103,0% с 01.07.2022. Он составит 6,83 руб./кВтч (без учёта НДС).

В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 30125,16 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2023 год был применён коэффициент индексации – 1,02, на 2024-2026 – 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год –30727,67 тыс. руб., на 2024 год – 31 649,50 тыс. руб., на 2025 год – 32 598,98 тыс. руб., на 2026 год – 33 576,95 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** предложение предприятия – расходы на сумму 2308,09 тыс. руб. Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал».

На 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления и водоотведения рассчитаны с учётом объёма воды 62,456 м3 и цены на холодную воду с 01.01.2022 - 20,00 руб./м3, с 01.07.2022 – 21,08 руб./м3 . Затраты на холодную воду на планируемый период составят 1276,44 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене воды был применён коэффициент индексации на 2023-2026 годы– 1,04. Суммы затрат составят: на 2023 год –1327,50 тыс. руб., на 2024 год – 1380,60 тыс. руб., на 2025 год – 1435,82 тыс. руб., на 2026 год – 1493,25 тыс. руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 171 754,10 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 174 300,54 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 181 916,02 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 187 089,54 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 192 716,58 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть прибыль в размере 6184,58 тыс. руб. и расходы на капитальные вложения в размере 29127,56 тыс. руб.

На 2022 год по инвестиционной программе МУП «Гортепло», утвержденной Министерством промышленности, строительства, ЖКК и транспорта на 2017-2025 года», запланированы следующие мероприятия:

- техническое перевооружение котельной №9: с установкой двух котлов в автоматическом режиме работы на общую сумму затрат 7837,18 тыс. руб.;

- техническое перевооружение котельной №15: с установкой двух котлов в автоматическом режиме работы на общую сумму затрат 4137,53 тыс. руб.;

- техническое перевооружение котельной №16: с установкой двух котлов в автоматическом режиме работы на общую сумму затрат 10815,72 тыс. руб.,

- переход на двухконтурную систему теплоснабжения в котельной № 18 с прокладкой тепловой сети до ЦТП, установкой теплообменников на отопление, котловых сетевых еасосов на обую сумму затрат 4297,50 тыс.руб.,

- техническое перевооружение котельной №27: с установкой насосного оборудования и нового теплообменника на общую сумму затрат 2039,15 тыс.руб.

На основании статьи 157.1 Жилищного кодекса Российской Федерации и постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» распоряжением Правительства Российской Федерации ежегодно устанавливаются предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации, на основании которых исполнительный орган субъекта (Агентство) устанавливает индексы роста в разрезе муниципальных образований.

В соответствии с п. 43 постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2014 № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации» в целях организации электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения и водоотведения, а также повышения надежности и качества оказываемых населению коммунальных услуг по решению представительного органа муниципального образования (в городах федерального значения - законодательного (представительного) органа государственной власти субъекта Российской Федерации) предельные индексы могут превышать индекс по субъекту Российской Федерации более чем на величину отклонения по субъекту Российской Федерации.

Указанное решение принимается в форме согласования или отказа в согласовании проекта акта высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) об установлении предельного индекса в размере, превышающем индекс по субъекту Российской Федерации более чем на величину отклонения по субъекту Российской Федерации.

При этом высшее должностное лицо субъекта Российской Федерации (руководитель высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) до 1 августа года, предшествующего периоду, на который устанавливаются индексы по субъектам Российской Федерации, направляет в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов предложение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации).

Эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год прибыль в размере 506,71 тыс. руб.: 148,70 тыс. руб. выплаты материальной помощи по Коллективному договору; 358,01 тыс. руб. на техническое перевооружение котельной №27 по инвестпрограмме.

Нормативный уровень прибыли (долгосрочный параметр регулирования) утверждён в размерах: на 2023 год – 0,4%, что составит 1056,37 тыс. руб., на 2024 год – 0,3%, что составит 821,76 тыс. руб., на 2025 год – 0,4%, что составит 1128,22 тыс. руб., 2026 год – 0,5%, что составит 1453,72 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 257763,66 тыс. руб., выручка от реализации 257551,30 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 390,00 тыс. руб. Эксперты включают сумму рассчитанной корректировки НВВ на 2022 год в полном размере.

**Необходимая валовая выручка.**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 502 804,81 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 253 352,90 | 149 079,98 | 104 272,91 |
| 2023 год | 264 483,18 | 156 409,37 | 108 073,81 |
| 2024 год | 273 919,84 | 162 110,71 | 111 809,13 |
| 2025 год | 282 055,02 | 167 713,70 | 114 341,32 |
| 2026 год | 290 743,85 | 171 511,97 | 119 231,88 |

Планируемые к утверждению на 2022-2026 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года.

**Расчёт тарифов на тепловую энергию.**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из планируемых МУП «Гортепло» объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям в размере 151809,52 Гкал в год (в первом полугодии – 91085,71 Гкал, во втором полугодии – 60723,81 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 149 079,98 тыс. руб./ 91 085,71 Гкал = 1636,70 руб./Гкал;

2 полугодие – 104 272,91 тыс. руб./ 60 723,81 Гкал = 1717,17 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 156 409,37 тыс. руб./ 91 085,71 Гкал = 1717,17 руб./Гкал;

2 полугодие – 108 073,81 тыс. руб./ 60 723,81 Гкал = 1779,76 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 162 110,71 тыс. руб./ 91 085,71 Гкал = 1779,76 руб./Гкал;

2 полугодие – 111 809,13 тыс. руб./ 60 723,81 Гкал = 1841,27 руб./Гкал;

- на 2025 год:

1 полугодие – 167 713,70 тыс. руб./ 91 085,71 Гкал = 1841,27 руб./Гкал;

2 полугодие – 114 341,32 тыс. руб./ 60 723,81 Гкал = 1882,97 руб./Гкал;

- на 2026 год:

1 полугодие – 171 511,97 тыс. руб./ 91 085,71 Гкал = 1882,97 руб./Гкал;

2 полугодие – 119 231,88 тыс. руб./ 60 723,81 Гкал = 1963,51 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Гортепло» по собственным сетям предприятия, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на тепловую энергию в горячей воде, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1636,70 | 1717,17 |
| 2023 год | 1717,17 | 1779,76 |
| 2024 год | 1779,76 | 1841,27 |
| 2025 год | 1841,27 | 1882,97 |
| 2026 год | 1882,97 | 1963,51 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным унитарным предприятием «Гортепло»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | кгу.т./Гкал | % |  |
| 2022 | 60 305,29 | - | 0,20 | - | 186,31 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | 0,40 | - | 186,31 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | 0,30 | - | 186,31 | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | 0,40 | - | 186,31 | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | 0,50 | - | 186,31 | 100 | - |

Представитель предприятия в лице директора МУП «Гортепло» Фадеев В.В. заявил особое мнение (прилагается), пояснив, что не согласны с размером установленного Агентством тарифа на производство тепловой энергии на 2022 год. Пояснив, что минимальная величина убытка за год ожидается в размере 50875,13 тыс.руб. за счёт таких статей, которые не в полном объёме включены в затраты, как расходы на топливо (9616,88 тыс.руб.), расходы на холодную воду (1031,65 тыс.руб.), расходы на электроэнергию (1671,05 тыс.руб.), расходы на оплату труда (4015,70 тыс.руб.), отчисления на социальные нужды (1212,74 тыс.руб.), другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции (1303,16 тыс.руб.), расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду (147,29 тыс.руб.), расходы на арендную плату котельной № 20 и аренда земли (2749,10 тыс.руб.), расходы на капитальные вложения (29127,56 тыс.руб.),

Также полностью не учтены выпадающие доходы и расходы, учтённые не в полном объёме при утверждении тарифов за предыдущие годы. Затраты неучтённые в тарифе (по электроэнергии, газу, воде) за 2020 год составили 27738,10 тыс.руб., в том числе затраты на устранение нарушений и приведение объектов топливно-энергетического комплекса в соответствии требованиям правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, утвержденных постановлением Правительства от 5 мая 2012 года №458 на сумму 98929,49 тыс.руб.

Никитина Е.И. доложила, что МУП «Гортепло» существует как самостоятельное предприятие с 28 сентября 2012 г. В соответствии с Постановлениями № 2212 от 25.06.2012,   
№ 2459 от 9.07.2012, № 2871 от 9.09.2012, № 3137 от 04.09.2012, № 3139   
от 04.09.2012 за МУП «Гортепло» закреплено на праве хозведения имущество котельных и тепловых сетей согласно перечню объектов социального использования.

Цель работы: передача тепловой энергии в пос. Дачный от котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

Основные виды деятельности - производство и передача тепловой энергии, производство горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей, вспомогательного котельного оборудования.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Гортепло» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-116, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-307 от 12.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 216-П от 15.12.2020 в размерах:

Тариф по передаче тепловой энергии, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год |  | 259,70 |
| 2020 год | 259,70 | 270,08 |
| 2021 год | 270,08 | 270,08 |

**Анализ объемов передачи тепловой энергии.**

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения актуализирована на период 2020-2031 годы постановлением Администрации города Димитровграда от 18 сентября 2020 года №1916. В утверждённой схеме теплоснабжения присутствуют данные о расчётных тепловых нагрузках потребителей. На период 2020-2031 гг. тепловая нагрузка потребителей запланирована на неизменном уровне.

Предприятие предложило при утверждении тарифов на 2022-2026 годы учесть объём услуг по передаче тепловой энергии от котельной ОГКП «КРКК» в размере 15600,00 Гкал, объём потерь составит 5120,00 Гкал, а также от котельной ООО «НИИАР-Генерация» в размере 43756,00 Гкал, объём потерь составит 760,00 Гкал в соответствии с балансом спроса и предложения, перечня потребителей.

Согласно Постановлению Администрации г. Димитровграда № 2459 от 09.07.2012 за предприятием закреплены тепловые сети в зоне действия потребителей «ООО «НИИАР-Генерация»:

- тепловая сеть от точки врезки по ул.Мореза до жилого дома № 5Г, протяжённостью 238,4 метров,

- тепловая сеть от существующего колодца по ул.Братская до жилого дома № 17, протяжённостью 101,6 метров,

- теплотрасса от ТК-15а до жилого дома № 2, 2б, 2в, 3 по пер. Гвардейской, протяжённостью 288 метров.

Ранее при расчёте тарифов на передачу тепловой энергии данные теплосети не учитывалась.

Необходимым условием для установления тарифов в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения является наличие договоров об осуществлении регулируемой деятельности (в том числе договоров теплоснабжения, и (или) договоров оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в котором должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объёме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору, о виде и параметрах используемого теплоносителя.

В связи с тем, что предприятием не представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя с «ООО «НИИАР-Генерация», при утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, на 2022-2026 годы учтён объём услуг по передаче тепловой энергии в соответствии с балансом спроса и предложения только от котельных ОГКП «КРКК».

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Эксперты проанализировали фактический полезный отпуск тепловой энергии потребителям МУП «Гортепло», величины потерь тепловой энергии и сделали вывод об обоснованности включения в расчёт тарифов полезного отпуска тепловой энергии в размере, предложенном предприятием 15600,00 Гкал в год.

Потери тепловой энергии в сетях эксперты принимают в размере 1473,55 Гкал в год (8,63%) согласно проекту приказа Агентства «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, МУП «Гортепло» на 2022 год». Количество принятой предприятием тепловой энергии в сети составит 17073,55 Гкал в год.

Расчетный объём отпуска тепловой энергии потребителям от котельных ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» на 2022-2026 годы определен экспертами в следующих размерах:

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт  2020 г. | Принято экспертами на 2019-2021 г. | Предложение  предприятия  2022-2026 г. | Принято экспертами на  2022-2026 г. |
| Принято тепловой энергии в сеть, Гкал | 20 720,00 | 18 863,28 | 65 237,00 | 17 073,55 |
| Потери тепловой энергии, руб./Гкал | 5 120,00 | 1 823,28 | 5 880,00 | 1 473,55 |
| 1 полугодие | 3 123,20 | 1 131,74 | 3 250,00 | 935,41 |
| 2 полугодие | 1 996,80 | 691,54 | 2 630,00 | 538,14 |
| Потери, % | 24,71% | 9,67% | 9,01% | 8,63% |
| Полезный отпуск, Гкал | 15 600,00 | 17 040,00 | 59 357,00 | 15 600,00 |
| 1 полугодие | 9 516,00 | 10 577,00 | 36 544,57 | 9 479,46 |
| 2 полугодие | 6 084,00 | 6 463,00 | 22 812,43 | 6 120,54 |

**Тарифы на передачу тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МУП «Гортепло» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. | Прогноз расходов на 2022 г. по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2137,85 | 2 377,66 | 98,62 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств |  |  |  |
| 3. | Расходы на оплату труда | 3771,49 | 4 251,09 | 800,78 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 2128,84 | 2 302,55 | 370,77 |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 203,59 | 233,06 |  |
| 5.1. | Расходы на оплату услуг связи | 26,37 | 28,52 |  |
| 5.2. | Расходы на оплату вневедомственной охраны | 4,66 | 5,04 |  |
| 5.3. | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 47,08 | 50,92 |  |
| 5.4. | Расходы на оплату других работ и услуг | 125,48 | 148,58 |  |
| 6. | Расходы на обучение персонала | 13,10 | 13,10 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **8 254,87** | **9 177,46** | **1 270,17** |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:**

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объёмов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 2377,66 тыс. руб., в том числе:

- затраты на спецодежду – 223,65 тыс.руб.;

- материалы по гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям – 65,37 тыс.руб.;

- затраты на материалы для капитального и текущего ремонта тепловых сетей – 1807,06 тыс.руб.;

- затраты на медосмотр -249,45 тыс.руб.;

- расходы по охране труда – 32,13 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов представленных организацией. Эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на ремонт, в соответствии с нормативами затрат на ремонт основных средств энергопредприятий, разработанных ОАО «Центральное конструкторское бюро Энергоремонт» нормативные затраты на ремонт трубопроводов тепловых сетей составляют 1,33% от балансовой стоимости оборудования, в том числе 0,8% капитальный ремонт, 0,53 % текущий ремонт.

В соответствии документами стоимость основных средств составляет 7415,32 тыс.руб. Таким образом, нормативные расходы на текущий и капитальный ремонт составляют 98,62 тыс. руб.

**- Оплата труда**:

Предложение предприятия – расходы на сумму 4251,09 тыс. руб.

МУП «Гортепло» относит на деятельность по передаче тепловой энергии оплату труда 13 шт. ед. персонала.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами рассчитана нормативная численность рабочих в соответствии   
с Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства»). С учётом объёма обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей экспертами в расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя учтены 2,54 шт. ед. нормативной численности работников со среднемесячной заработной платой 26272,35 руб. Затраты на оплату труда на 2022 год составят 800,78 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:**

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 2302,55 тыс. руб. на капитальный ремонт участков теплосети, согласно ресурсно-сметным расчётам.

Затраты на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, рассчитаны в соответствии с планом мероприятий по подготовке МУП «Гортепло» к отопительному периоду 2021 – 2022 года.

Эксперты предлагают учесть по данной статье затраты в соответствии с распоряжением Правительства Ульяновской области от 25.03.2021 № 142-пр «О подготовке к отопительному сезону 20212022 годов» о замене инженерных сетей в объёме не менее 5 % от их общей протяжённости. Таким образом, рекомендованная сумма затрат на замену инженерных сетей определена в размере 370,77 тыс. руб.

Эксперты признают экономически необоснованными предложения предприятия о включении в затраты расходов на капитальный ремонт, как несоответствующие требованиям нормативных актов, а также в связи с непредставлением утверждённого плана ремонтных работ с приложением дефектных ведомостей.

**- - Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 233,06 тыс.руб., в том числе расходы на оплату услуг связи в размере 28,52 тыс.руб., расходы на оплату вневедомственной охраны - 5,04 тыс.руб., расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг в размере 50,92 тыс.руб., а также расходы на оплату других работ и услуг (отражены услуги об осуществлении деятельности по приёму платежей физических лиц за коммунальные услуги, ремонт оргтехники, обслуживание программ и прочие )в размере 148,58 тыс.руб.

Эксперты исключают из расчёта тарифа на передачу тепловой энергии как экономически необоснованные, ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы документов.

**- Расходы на обучение персонала:** предложение предприятия - затраты на сумму 13,10 тыс.руб., с учётом фактически произведённых расходов за 2020 год, согласно анализа счёта 20 и 23.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.

На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определённый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Гортепло» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 270,17 | 1 307,77 | 1 346,48 | 1 386,33 | 1 427,37 |

Индексы потребительских цен на 2022-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 1270,17 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 1307,77 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 1346,48 тыс. руб.,

- в 2025 г. –1386,33 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 1427,37 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы МУП «Гортепло» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1.1. | Арендная плата | 1 029,56 | 1 113,57 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 32,53 | 33,83 | 32,53 | 32,53 | 32,53 | 32,53 | 32,53 |
| 1.2.1 | Иные расходы налоги | 32,53 | 33,83 | 32,53 | 32,53 | 32,53 | 32,53 | 32,53 |
| 1.3. | Отчисления на социальные  нужды (ЕСН) | 1 138,99 | 1 283,83 | 241,84 | 248,99 | 256,36 | 263,95 | 271,77 |
| 1.4. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 491,28 | 491,28 | 191,67 | 191,67 | 191,67 | 191,67 | 191,67 |
|  | ИТОГО | **2 692,36** | **2 922,51** | **466,04** | **473,19** | **480,56** | **488,15** | **495,97** |
| 2. | Налог на прибыль |  | 235,14 |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **2 692,36** | **3 157,65** | **466,04** | **473,19** | **480,56** | **488,15** | **495,97** |

**- Арендная плата:**

Сумма арендных платежей по предложению предприятия в соответствии с договором аренды имущества от 25.01.2021 № 37гт/21 с МУП «ДКР» составляет 1113,57 тыс. руб. Передают во временное владение и пользование тепловые сети.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В связи с этим эксперты считают предложенные предприятием затраты как экономически необоснованными, расходы исключают ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы расчётов арендных платежей.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** по данной статье затрат предприятием предложено к утверждению сумма в размере 33,83 тыс.руб., в том числе иные расходы на уплату налогов на имущество организаций и транспортного налога.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов представленных организацией.

Рассмотрев представленные материалы, экспертами учтены затраты в размере 32,53 тыс.руб. на уровне фактических затрат 2020 года в размере на уплату налогов.

Затраты по данным статьям в тарифах на 2023 - 2026 годы учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 гл.34 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.21 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 241,84 тыс. руб. По данной статье затрат были применены коэффициенты индексации как для операционных расходов: на 2023-2026 - 1,03. Суммы затрат составят: на 2023 год – 248,99 тыс. руб., на 2024 год – 256,36 тыс. руб., на 2025 год – 263,95 тыс. руб., на 2026 год – 271,77 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 491,28 тыс. руб.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно пункту 65 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учёте путем накопления соответствующих сумм на отдельном счёте, как правило, по дебету счетов учёта затрат на производство (расходов на продажу) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

В обоснование величины амортизационных отчислений представлены оборотно-сальдовая ведомость с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчёта величины амортизационных отчислений по каждому объекту (в том числе первоначальная стоимость основных средств, срок полезного использования), также инвентарные карточки учёта основных средств.

Эксперты провели анализ представленных обосновывающих документов и предлагают учесть расходы по данной статье в размере 191,67 тыс. руб. Суммы амортизационных отчислений в тарифах на 2023-2026 год учтены без индексации.

**- Налог на прибыль:** запланирован предприятием в размере 235,14 тыс. руб. Экспертами налог не включён в расчёт тарифа в связи с тем, что прибыль исключена из расчёта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:**

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 - 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 451,57 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 10839,34 | 10839,34 | 18904,79 | 16932,27 | 0,00 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 10839,34 | 10839,34 | 18904,79 | 17383,83 | 0,00 |

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.

На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составит:

- на 2022 год – 466,04 тыс. руб.,

- на 2023 год – 473,19 тыс. руб.,

- на 2024 год – 480,56 тыс. руб.,

- на 2025 год – 488,15 тыс. руб.,

- на 2026 год – 495,97 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г | Принято экспертами  на 2025 г | Принято экспертами на 2026 г |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 8 512,48 | 10 363,20 | 2 545,38 | 2 671,98 | 2 768,19 | 2 851,24 | 2 936,78 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 972,41 | 1 051,99 |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **9 484,89** | **11 415,19** | **2 545,38** | **2 671,98** | **2 768,19** | **2 851,24** | **2 936,78** |

**- Расходы на тепловую энергию:** Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 10 363,20 тыс. руб.

По данной статье учитываются затратына покупку потерь в соответствии с объёмом потерь тепловой энергии в сетях и тарифом на производство тепловой энергии, по которому предприятие планирует компенсацию потерь.

Эксперты при расчёте применяют тарифы производства тепловой энергии ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» в 2022 году в размерах с 01.01.2022 – 1693,97 руб./Гкал и с 01.07.20 22 – 1785,44 руб./Гкал, и объёмов потерь в размере - 1473,55 Гкал, в первом полугодии - 935,41 Гкал, во втором полугодии – 538,14 Гкал.

Исходя из этого расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2022 году составят 2545,98 тыс. руб.

На 2023 год сумма затрат на покупку потерь тепловой энергии составит 2671,98 тыс. руб., на 2024 год – 2671,98 тыс.руб., на 2025 год– 2851,24 тыс.руб., на 2026 год – 2936,78 тыс.руб.

**- Расходы на холодную воду:** Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 1051,99 тыс. руб. Предприятие отражает стоимость воды с учётом сверхнормативных потерь в соответствии с выставленными счетами и компенсации затрат на возмещение потерь теплоносителя.

Эксперты исключают из расчёта тарифа как экономически необоснованные.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- на 2022 год – 2 545,38 тыс. руб.,

- на 2023 год – 2 671,98 тыс. руб.,

- на 2024 год – 2 768,19 тыс. руб.,

- на 2025 год – 2 851,24 тыс. руб.,

- на 2026 год – 2 936,78 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть прибыль в размере 1187,45 тыс. руб.

У МУП «Гортепло» утверждена инвестиционная программа Министерством промышленности, строительства, ЖКК и транспорта на 2017-2025 года для проведения мероприятий в рамках инвестиционной программы на тепловые сети, присоединенные к котельным МУП «Гортепло». Эксперты предлагают исключить расходы на выполнение мероприятий утвержденных инвестиционной программой МУП «Гортепло» из расчёта.

Прибыль на очередной расчётный период регулирования определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учётом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли после уплаты налога на прибыль.

Экспертами в расчёте тарифа на 2022 год принят нормативный уровень прибыли на уровне 0,5% в размере 21,54 тыс. руб. на выплаты материальной помощи по Коллективному договору.

На 2023 год – в размере 26,92 тыс. руб., на 2024 год – в размере 23,12 тыс. руб., на 2025 год – в размере 96,94 тыс. руб., на 2024 год – в размере 29,38 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 4529,82 тыс. руб., выручка от реализации 4115,62 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 457,93 тыс. руб.

В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», эксперты включают сумму рассчитанной корректировки НВВ на 2026 год в размере 120,00 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка.**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Согласно представленным предприятием расчётам НВВ на 2022 год составляет 27258,00 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 4 303,12 | 2 560,21 | 1 742,92 |
| 2023 год | 4 479,87 | 2 709,83 | 1 770,04 |
| 2024 год | 4 618,36 | 2 768,52 | 1 849,83 |
| 2025 год | 4 822,66 | 2 893,33 | 1 929,34 |
| 2026 год | 5 009,49 | 3 017,68 | 1 991,81 |

**Расчёт тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.**

Планируемые к утверждению на 2022 - 2026 годы уровни тарифов на услуги по передаче тепловой энергии определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года.

Исходя из оценки обоснованности объёмов передачи тепловой энергии по сетям МУП «Гортепло» в размере 15600,00 Гкал в год и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

- 1 полугодие – 2560,21 тыс.руб./ 9479,46 Гкал = 270,08 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1742,92 тыс.руб./ 6120,54 Гкал = 284,77 руб./Гкал.

- на 2023 год:

- 1 полугодие – 2709,83 тыс.руб./ 9516,00 Гкал = 284,77 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1770,04 тыс.руб./ 6084,00 Гкал = 290,93 руб./Гкал.

- на 2024 год:

- 1 полугодие – 2768,52 тыс.руб./ 9516,00 Гкал = 290,93 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1849,83 тыс.руб./ 6084,00 Гкал = 304,05 руб./Гкал.

- на 2025 год:

- 1 полугодие – 2893,33 тыс.руб./ 9516,00 Гкал = 304,05 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1929,34 тыс.руб./ 6084,00 Гкал = 317,12 руб./Гкал.

- на 2026 год:

- 1 полугодие – 3017,68 тыс.руб./ 9516,00 Гкал = 317,12 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1991,81 тыс.руб./ 6084,00 Гкал = 327,39 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на передачу тепловой энергию, поставляемую потребителям МУП «Гортепло» по собственным сетям предприятия, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 270,08 | 284,77 |
| 2023 год | 284,77 | 290,93 |
| 2024 год | 290,93 | 304,05 |
| 2025 год | 304,05 | 317,12 |
| 2026 год | 317,12 | 327,39 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов   
с использованием метода индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые потребителям МУП «Гортепло**»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | % | % |  |
| 2022 | 1270,17 | - | 0,50 | - | 8,63 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | 0,60 | - | 8,63 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | 0,50 | - | 8,63 | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | 2,00 | - | 8,63 | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | 0,60 | - | 8,63 | 100 | - |

Представитель предприятия в лице директора МУП «Гортепло» Фадеева В.В. заявил особое мнение (прилагается), пояснив, что не согласны с размером установленного Агентством тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2022 год. Пояснив, что минимальная величина убытка за год ожидается в размере 5647,57 тыс.руб. за счёт неучтённых в тарифе фактических потерь по тепловым сетям о котельных ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области». Фактические потери составляют 4743,00 Гкал на сумму 8192,95 тыс.руб. Агентством утверждено 1473,55 Гкал, на сумму 2545,38 тыс.руб.

Никитина Е.И доложила, что МУП «Гортепло» осуществляет в установленном законодательством порядке производство и передачу теплоносителя.

Объем воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2019 | | 2020 | | 2021 | 2022-2026 | |
| Факт | План | Факт | План | План | Предложение предприятия | Принято экспертами |
| Объем воды | 19,19 | 77,54 | 62,46 | 77,54 | 77,54 | 62,46 | 62,46 |

Долгосрочные тарифы на теплоноситель МУП «Гортепло» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-117, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-415 от 19.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 214-П от 15.12.2020 в размерах:

Тариф на теплоноситель, руб./куб.м.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год |  | 41,03 |
| 2020 год | 41,03 | 41,58 |
| 2021 год | 41,58 | 41,58 |

**Тарифы на теплоноситель.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МУП «Гортепло» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Прогноз расходов на 2022 г. по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 410,89 | 1 724,97 | 1 196,74 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств |  | 219,58 | 167,40 |
| 3. | Расходы на оплату труда |  |  |  |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 563,01 | 1 070,47 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **973,90** | **3 015,02** | **1 364,14** |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:**

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Пунктом 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения предусмотрено, при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

Предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 1724,97 тыс. руб. При установлении тарифов на 2022 г. Агентством был проведён анализ фактических расходов 2020 г., исходя из анализа динамики и структуры затрат, а также расчётов планируемой потребности в сырье и материалах, представленных организацией.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приведён расчёт затрат на химреагенты исходя из нормативных значений:   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | Ед. измер. | Факт 2020 г. | | | План 2022 г. | | | | Количе-ство | Средняя цена за ед. измер., руб. | Сумма, тыс. руб. | Количе-ство | Средняя цена за ед. измер., руб. | Сумма, тыс. руб. | | Соль поваренная | т | 47 | 3 750,00 | 176,25 | 47 | 3 852,00 | 185,74 | | Кислота оксиэтил-дендифосфоная | кг | 280 | 122,11 | 34,192 | 280 | 132,07 | 36,98 | | Соль техническая | т | 46 | 4 357,56 | 200,45 | 152 | 4 713,13 | 716,40 | | Сульфоуголь | т |  |  |  | 13 | 60 450,00 | 785,85 | | **Всего** |  |  |  | **410,89** |  |  | **1724,97** | |

В обоснование фактических расходов на химические реагенты за 2020 г. приведён анализ счета 10 по видам химреагентов. А также счета-фактуры за 2020-2021 г.

При расчёте тарифов эксперты учли цены по видам химреагентов   
с индексами-дефляторами 2020 г. (103,4%), 2022 г. (104,3%) к фактическим ценам приобретения этих реагентов в 2020 году в соответствии с макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. Сумма затрат составит 441,13 тыс. руб. Также, эксперты включили в расчёт тарифов затраты на сульфоугль в размере 775,61 тыс.руб.,   
в связи с его заменой в котельных №20, № 25 и № 27 в объёме 13 т. с учётом цены приобретения по счёт-фактуре за 2021 год (58124,00 руб./т без учёта НДС). Эксперты предлагают к учёту сумму расходов в размере 1196,74 тыс. руб.

**- Расходы на ремонт основных средств:**

предприятием запланированы затраты на сумму 219,58 тыс. руб. на замену теплообменника Ридан НН №19 в котельной №20, согласно коммерческого предложению ООО «Технокорт». Стоимость теплообменника рассчитывается индивидуально для конкретного объекта, и зависит от параметров системы и конструктивных особенностей. Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы в размере 167,40 тыс.руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предприятием отражены затраты на услуги по сбросу и водоотведению оказываемые ООО «Ульяновский областной водоканал».

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт затрат на водоотведение и сброс по МУП "Гортепло"  на технологические цели | | | | | | | |
|  | Факт 2020 г | | | План 2022 г | | |
| тыс. куб.м | Цена,  руб./ куб.м | Стоимость, тыс.руб. | тыс. куб.м | Цена,  руб./ куб.м | Стоимость, тыс.руб. |
| Водоотведение | 16,788 | 16,60 | 278,61 | 16,788 | 18,22 | 305,82 |
| Плата за сброс загрязняющих веществ в систему канализации | 14,20 | 238,74 | 36,43 | 611,65 |
| Плата за негативное воздействие | 2,70 | 45,66 | 9,11 | 153,00 |
| Итого | 16,788 |  | 563,01 | 16,788 |  | 1070,47 |

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Гортепло» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,040 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 364,14 | 1 404,52 | 1 446,09 | 1 488,90 | 1 532,97 |

Индексы потребительских цен на 2022-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 1364,14 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 1404,52 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 1446,09 тыс. руб.,

- в 2025 г. –1488,90 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 1532,97 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 – 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 870,86 | 870,86 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 870,86 | 870,86 | 0 | 0 | 0 |

Итого величины неподконтрольных расходов, экспертами не приняты к учёту при расчёте тарифов на производство теплоносителя на 2022 – 2026 годы.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г. | Прогноз расходов на 2022 г. по данным регулиру-емой орга-низации | Принято экспертами на 2022 г. | Принято экспертами на 2023 г. | Принято экспертами на 2024 г. | Принято экспертами  на 2025 г. | Принято экспертами  на 2026 г. |
| 1.1. | Расходы на холодную воду | 1047,66 | 1104,14 | 1276,10 | 1337,64 | 1391,14 | 1446,79 | 1504,66 |
|  | Итого | 1047,66 | 1104,14 | 1276,10 | 1337,64 | 1391,14 | 1446,79 | 1504,66 |

**- Расходы на холодную воду:** предложение предприятия – расходы на сумму 1104,14 тыс. руб.

В расчёте эксперты принимают нормативные потери в размере 62,46 тыс.м.3 (в 1 полугодии - 37,47 тыс.м3, во 2 полугодии - 24,98 тыс.м3).

С учётом стоимости 1 м3 воды у ООО «Ульяновский областной водоканал» в 1 полугодии - 20,00 руб./м3 (без учёта НДС), во 2 полугодии - 21,08 руб./м3 (без учёта НДС) затраты на исходную воду составят 1276,10 тыс. руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 1276,10 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 1337,64 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 1391,14 тыс. руб.,

- в 2025 г. –1446,79 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 1504,66 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 2918,29 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 2,58 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит составит 3223,55 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка.**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 4119,16 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на теплоноситель учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 2640,24 | 1 557,97 | 1 082,27 |
| 2023 год | 2742,16 | 1 623,41 | 1 118,75 |
| 2024 год | 2837,24 | 1 678,12 | 1 159,11 |
| 2025 год | 2935,69 | 1 738,67 | 1197,02 |
| 2026 год | 3037,63 | 1 795,53 | 1242,10 |

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Планируемые к утверждению на 2022-2026 годы уровни тарифов   
на теплоноситель определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования   
в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя, производимого МУП «Гортепло» в размере 62,46 тыс. м3 в год (в 1 полугодии - 37,47 тыс.м3, во 2 полугодии - 24,98 тыс.м3) и указанных выше величин НВВ, тарифы на теплоноситель составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 1557,97 тыс. руб./ 37,47 тыс. м3 = 41,58 руб./ м3;

2 полугодие – 1082,27 тыс. руб./ 24,98 тыс. м3 = 43,32 руб./ м3;

- на 2023 год:

1 полугодие – 1623,41 тыс. руб./ 37,47 тыс. м3 = 43,32 руб./ м3;

2 полугодие – 1118,75 тыс. руб./ 24,98 тыс. м3 =44,78 руб./ м3;

- на 2024 год:

1 полугодие – 1678,12 тыс. руб./ 37,47 тыс. м3 = 44,78 руб./ м3;

2 полугодие – 1159,11 тыс. руб./ 24,98 тыс. м3 = 46,40 руб./ м3;

- на 2025 год:

1 полугодие – 1738,67 тыс. руб./ 37,47 тыс. м3 = 46,40 руб./ м3;

2 полугодие – 1197,02 тыс. руб./ 24,98 тыс. м3 = 47,91 руб./ м3;

- на 2026 год:

1 полугодие – 1795,53 тыс. руб./ 37,47 тыс. м3 = 47,91 руб./ м3;

2 полугодие – 1242,10 тыс. руб./ 24,98 тыс. м3 = 49,72 руб./ м3.

В результате проведения экспертизы тарифов на производство теплоносителя МУП «Гортепло», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 41,58 | 43,32 |
| 2023 год | 43,32 | 44,78 |
| 2024 год | 44,78 | 46,40 |
| 2025 год | 46,40 | 47,91 |
| 2026 год | 47,91 | 49,72 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые   
на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов   
с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | % | % |  |
| 2022 | 1364,14 | - | - | - |  | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - |  | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - |  | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - |  | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | - | - |  | 100 | - |

Никитина Е.И. доложила, что МУП «Гортепло» существует как самостоятельное предприятие с 28 сентября 2012г. В соответствии с Постановлениями № 2212 от 25.06.2012, № 2459 от 9.07.2012, № 2871 от 9.09.2012, № 3137 от 4.09.2012, № 3139 от 04.09.2012 за МУП «Гортепло» закреплено на праве хозведения имущество котельных согласно перечню объектов социального использования. Котельная № 20 передана в аренду МУП «Гортепло» на основании договоров №10/ГТ17 от 25.09.2017г. и котельная №28 передана на эксплуатацию по договору №8888/1 от 01.10.2017.

Цель работы: передача ГВС в пос. Дачный от котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области». Основные виды деятельности - производство и передача тепловой энергии, производство горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей, вспомогательного котельного оборудования.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче горячей воды МУП «Гортепло» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-115, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-369 от 19.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 213-П от 15.12.2020 в размерах:

Тариф по передаче тепловой энергии, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год |  | 6,89 |
| 2020 год | 6,89 | 7,02 |
| 2021 год | 7,02 | 7,02 |

**Анализ объёмов** **транспортировки горячей воды.**

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Расчётный объем определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учётом фактического объёма за последний отчетный год и динамики за последние 3 года.

Оценка обоснованности объёмов транспортировки горячей воды МУП «Гортепло» показала обоснованность включения в расчёт тарифов на 2022-2026 годы в размере 11,32 тыс. м3 в год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2019 | | 2020 | | 2021 | 2022-2026 | |
| Факт | План | Факт | План | План | Предложение предприятия | Принято экспертами |
| Объём воды, тыс. м3 | 30,56 | 16,93 | 11,32 | 16,93 | 16,93 | 11,32 | 11,32 |

**Тарифы на транспортировку горячей воды.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МУП «Гортепло» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 | Прогноз расходов на 2022 г. по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1. | Расходы на оплату труда | 290,13 | 327,01 | 62,29 |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями |  | 77,02 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов |  | 404,03 | 62,29 |

**- Оплата труда**:

Предложение предприятия – расходы на сумму 327,01 тыс. руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов на оплату труда за 2018-2020 гг. и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Нормативная численность рабочих рассчитана в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства», численность работников принята в расчёт тарифа на передачу ГВС на 2022 год в размере – 0,3 штатные единицы.

Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объёму фонда оплаты труда за последний расчётный период регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

Среднемесячная заработная плата работников МУП «Гортепло» рассчитана в размере 17302,78 руб. Фонд оплаты труда на 2022 год составит 62,29 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:**

Предложение предприятия – расходы на сумму 77,02 тыс. руб. на капитальный ремонт участка сети ГВС по адресу Луговая, 40, согласно локально-сметным расчётам.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Гортепло» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,040 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 62,29 | 64,13 | 66,03 | 67,99 | 70,00 |

Индексы потребительских цен на 2022-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 62,29 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 64,13 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 66,03 тыс. руб.,

- в 2025 г. –67,99 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 70,00 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 98,76 | 18,81 | 19,37 | 19,94 | 20,53 | 21,14 |
|  | ИТОГО | 98,76 | 18,81 | 19,37 | 19,94 | 20,53 | 21,14 |
| 2. | Налог на прибыль | 5,10 |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 103,86 | 18,81 | 19,37 | 19,94 | 20,53 | 21,14 |

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.21 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2022 год принята сумма затрат в размере 18,81 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации - 1,030. Суммы затрат составят: на 2023 год – 19,37 тыс. руб., на 2024 год –19,94 тыс. руб., на 2025 год – 20,53 тыс. руб., на 2026 год – 21,14 тыс. руб.

**- Налог на прибыль:** предприятие планирует расходы, не учитываемые в целях налогообложения в размере 5,10 тыс.руб.

Эксперты не учитывают данные расходы в расчёте тарифа на транспортировку ГВС ввиду того, что прибыль не устанавливается для регулируемой организации.

- **Экономия**, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования.

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 – 2026 гг.) сложилась   
у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 54,66 | 12,68 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 55,66 | 12,68 | 0 |

Итого величины неподконтрольных расходов, экспертами не приняты к учёту при расчёте тарифов на 2022 – 2026 годы.

**Прибыль**.

Предприятие планирует прибыль в размере 25,49 тыс. руб., которая определена в размере 5 процентов объёма включаемых в необходимую валовую выручку расходов, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Однако, в соответствии с п. 48(2) «Основ ценообразования сфере теплоснабжения», при установлении тарифов расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием. На этом основании эксперты не включают расчётную предпринимательскую прибыль в расчёт тарифов на 2022 год.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 117,77 тыс. руб., выручка от реализации транспортировки ГВС 0,08 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 130,12 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 540,45 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на транспортировку ГВС учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 81,10 | 48,92 | 32,18 |
| 2023 год | 84,08 | 51,56 | 32,52 |
| 2024 год | 85,97 | 52,11 | 33,87 |
| 2025 год | 88,52 | 54,26 | 34,26 |
| 2026 год | 91,14 | 54,88 | 36,26 |

**Расчёт тарифов на транспортировку ГВС.**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Планируемые к утверждению на 2022-2026 годы уровни тарифов   
на транспортировку ГВС определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июляпо 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2023 года.

Исходя из оценки обоснованности объёмов воды передаваемой ГВС по сетям МУП «Гортепло» потребителям в размере 11,32 тыс.м3 в год   
(в 1 полугодии - 6,97 тыс.м3, во 2 полугодии - 4,35 тыс.м3) и указанных выше величин НВВ, тарифы на теплоноситель составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 48,92 тыс. руб./ 6,97 тыс. м3 = 7,02 руб./ м3;

2 полугодие – 32,18 тыс. руб./ 4,35 тыс. м3 = 7,40 руб./ м3;

- на 2023 год:

1 полугодие – 51,56 тыс. руб./ 6,97 тыс. м3 = 7,40 руб./ м3;

2 полугодие – 32,52 тыс. руб./ 4,35 тыс. м3 =7,48 руб./ м3;

- на 2024 год:

1 полугодие – 52,11 тыс. руб./ 6,97 тыс. м3 = 7,48 руб./ м3;

2 полугодие – 33,87 тыс. руб./ 4,35 тыс. м3 = 7,79 руб./ м3;

- на 2025 год:

1 полугодие – 54,26 тыс. руб./ 6,97 тыс. м3 = 7,79 руб./ м3;

2 полугодие – 34,26 тыс. руб./ 4,35 тыс. м3 = 7,87 руб./ м3;

- на 2026 год:

1 полугодие – 54,88 тыс. руб./ 6,97 тыс. м3 = 7,87 руб./ м3;

2 полугодие – 36,26 тыс. руб./ 4,35 тыс. м3 = 8,33 руб./ м3.

В результате проведения экспертизы тарифов на транспортировку горячей воды для МУП «Гортепло», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./м3

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 7,02 | 7,40 |
| 2023 год | 7,40 | 7,48 |
| 2024 год | 7,48 | 7,78 |
| 2025 год | 7,78 | 7,88 |
| 2026 год | 7,88 | 8,33 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые   
на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов   
с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ в области энергосбережения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | % | % |  |
| 2022 | 62,29 | - | - | - | - | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |

Цель работы: производство и обеспечение потребителей города Центрального района г.Димитровграда тепловой энергией на отопление и горячей водой.

Основными видами деятельности предприятия являются производство тепловой энергии, теплоносителя, горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей, вспомогательного котельного оборудования, выполнение строительно-монтажных работ.

В обслуживании предприятия находятся 16 котельных, в эксплуатации - 53 котла различных типов. Общая установленная мощность котлов 196,4 Гкал/час. Система теплоснабжения - закрытая.

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ООО «Ульяновский областной водоканал».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую**

**МУП «Гортепло» на 2022 г.**

Согласно п.88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифов на холодную воду, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 29.12.2019 № 06-435 «**Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для**  [Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский областной водоканал» на 2020-2022 годы](http://tarif.ekonom73.ru/law/7529.html)», скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 20,00 руб./куб.м.,

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 21,07 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифов на тепловую энергию, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Гортепло», на 2022-2026 годы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 –1636,70 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 1717,17 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУП «Гортепло» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,00 | 21,07 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1636,70 | 1717,17 |

РЕШИЛИ:

3.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Гортепло», на 2022-2026 годы». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Гортепло», на 2022-2026 годы». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальнымунитарным предприятием «Гортепло», на 2022-2026 годы». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Гортепло», на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.5. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на транспортировку горячей воды для Муниципального унитарного предприятия «Гортепло», на 2022-2026 годы». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.6. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

3.7. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

4. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу установления конечных тарифов на тепловую энергию на 2022 год, на передачу тепловой энергии на 2022-2026 годы, на горячее водоснабжение   
на 2022 год, отмена тарифа на теплоноситель для МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы».

**Расчёт конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ДКР», на 2022 год**

Экспертной группой Агентства определено, что при установлении конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ДКР» потребителям от котельной МУП «Гортепло» на 2022 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии  МУП «Гортепло»,  в соответствии с проектом приказа Агентства «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии Муниципального унитарного предприятия «Гортепло», на 2022-2026 годы» в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1636,70 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1717,17 руб./Гкал (без учёта НДС).

2. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП «ДКР», в соответствии с проектом приказа Агентства   
«Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы», на 2022-2026 годы» в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 277,05 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 300,10 руб./Гкал (без учёта НДС).

Согласно п.93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей представляют собой сумму следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства предлагает установить следующие конечные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ДКР» от котельной МУП «Гортепло» на 2022 год:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2017,27 руб./Гкал (без учёта НДС).

Никитина Е.И. доложила, что МУП «ДКР» существует как самостоятельное предприятие с 20.02.2014. В соответствии с Постановлением № 903 от 31.03.2014 за МУП «ДКР» были закреплено на праве хозяйственного ведения имущество тепловых сетей согласно перечню объектов социального использования. Основные виды деятельности - передача тепловой энергии, сбыт горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей.

Одним из основных видов деятельности МУП «ДКР» является передача тепловой энергии. Цель работы: обслуживание ремонт тепловых сетей Центрального и Первомайского района г.Димитровграда.

Предприятие реализует потребителям тепловую энергию, произведённую в котельной МУП «Гортепло» и транспортируемую по собственным тепловым сетям.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «ДКР» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-478, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-360 от 19.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 292-П от 17.12.2020 в размерах:

Тарифы по передаче тепловую, руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 254,61 | 264,88 |
| 2020 год | 264,88 | 277,05 |
| 2021 год | 277,05 | 277,05 |

**Анализ объёмов производства тепловой энергии.**

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения актуализирована на период 2020-2031 годы постановлением Администрации города Димитровграда от 18 сентября 2020 года №1916. В утверждённой схеме теплоснабжения присутствуют данные о расчётных тепловых нагрузках потребителей. На период 2020-2031 гг. тепловая нагрузка потребителей запланирована на неизменном уровне.

Предприятие предложило при утверждении тарифов на 2022-2026 годы учесть объём услуг по передаче тепловой энергии от котельной МУП «Гортепло» в размере 118543,00 Гкал, объём потерь составит 27522,00 Гкал, а также по участку тепловой сети от котельной ООО «НИИАР-Генерация» в размере 36117,00 Гкал, объём потерь составит 861,00 Гкал в соответствии с балансом спроса и предложения, перечня потребителей.

Теплосеть ООО «НИИАР-Генерация» от ТК-15 по пр.Димитрова до ТК-48А по пр.Ленина закреплена на праве хозяйственного ведения в соответствии с постановлением Администрации города Димитровграда от 23 октября 2014 № 3311.

Необходимым условием для установления тарифов в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения является наличие договоров об осуществлении регулируемой деятельности (в том числе договоров теплоснабжения, и (или) договоров оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, в котором должны быть отражены сведения о лице, с которым заключен договор, предмете договора, дате заключения договора, сроке действия договора, объёме товаров (работ, услуг), реализуемых по договору, о виде и параметрах используемого теплоносителя.

В связи с тем, что предприятием не представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя с «ООО «НИИАР-Генерация», при утверждении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, на 2022-2026 годы учтён объём услуг по передаче тепловой энергии в соответствии с балансом спроса и предложения только от котельных МУП «Гортепло».

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Эксперты проанализировали фактический полезный отпуск тепловой энергии потребителям МУП «ДКР» в 2018-2020 гг., величины потерь тепловой энергии и сделали вывод об обоснованности включения в расчёт тарифов полезного отпуска тепловой энергии в размере, предложенном предприятием – 118543,00 Гкал в год.

Потери тепловой энергии в сетях эксперты принимают в размере 9,67% (12687,00 Гкал в год) согласно проекту приказа Агентства «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, МУП «ДКР» на 2022 год». Количество принятой предприятием тепловой энергии в сети составит 131 230,00 Гкал в год.

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт  2020 г | Принято экспертами на 2019-2020 г | План  2021 г | Предложение  предпр.  2022-2026 г | Принято экспертами на  2022-2026 г |
| Принято тепловой энергии в сеть, Гкал | 171 713,00 | 159875,15 | 126 537,14 | 183043,00 | 131 230,00 |
| Потери тепловой энергии, руб./Гкал | 53 170,00 | 15453,15 | 12 236,14 | 28383,00 | 12 687,00 |
| 1 полугодие | 27 892,98 | 9223,29 | 7 303,26 | 14759,16 | 6 655,60 |
| 2 полугодие | 25 277,02 | 6229,86 | 4 932,88 | 13623,84 | 6 031,40 |
| Потери, % | 30,96% | 9,67% | 9,67% | 15,51% | 9,67% |
| Полезный отпуск, Гкал | 118 543,00 | 144 422,00 | 114 301,00 | 154660,00 | 118 543,00 |
| 1 полугодие | 70 758,32 | 86199,00 | 68 226,27 | 90785,42 | 69 561,03 |
| 2 полугодие | 47 784,68 | 58223,00 | 46 074,73 | 63874,58 | 48 981,97 |

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии. Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов)**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) МУП «ДКР» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья | Предложение предприятия на 2022 | Предложение департамента на 2022 |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 5 814,61 | 4 114,45 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств |  |  |
| 3 | Расходы на оплату труда | 608,80 | 608,80 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 19 590,00 | 5 216,78 |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 4 082,79 | 202,85 |
| 5.1. | Расходы на оплату услуг связи | 5,58 |  |
| 5.2. | Расходы на оплату вневедомственной охраны |  |  |
| 5.3. | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг |  |  |
| 5.4. | Расходы на оплату других работ и услуг | 295,87 | 202,85 |
| 5.6. | Расходы на оплату других работ и услуг | 3 781,34 |  |
| 6. | Арендная плата | 24,09 |  |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **30 120,29** | **10 142,88** |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:**

В соответствии с пунктом 40 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретение сырья и материалов, используемых ею для производственных и хозяйственных нужд, определяются как сумма по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов при осуществлении регулируемой деятельности.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на материалы для текущего и капитального ремонта тепловых сетей на сумму 5814,61 тыс. руб., согласно анализа счёта 20, реестра договоров на поставку сырья и материалов.   
С учётом фактически произведённых предприятием расходов в 2020 году эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год затраты в размере 4114,45 тыс.руб.

**- Оплата труда:** при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен. Кроме того, экспертами учтены макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 года.

Для расчёта принята численность ремонтного персонала – 2 шт.ед. Среднемесячная оплата труда 1 работника составит 25366,67 руб. Общий ФОТ работников составит 608,80 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия.

**- Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:**

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 19590,00 тыс. руб., в соответствии с планом мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2022 года планируется замена сетей ГВС от котельных, восстановление асфальтобетонного покрытия, ремонт тепловых сетей после гидравлических испытаний.

Представлены: договоры №25/20 от 18.05.2020, № 15/21 от 12.02.2021 с МУП «Гортепло» по техническому обслуживанию, текущему и аварийному ремонту тепловых сетей в соответствии с локально-сметным расчётом, договор

С учётом фактически произведённых предприятием расходов в 2020 году эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год затраты в размере 5216,78 тыс.руб.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** Предприятием на 2022 год запланированы расходы на сумму 4082,79 тыс.руб., в том числе расходы на оплату услуг связи в размере 5,58 тыс.руб., расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг в размере 295,87 тыс.руб., а также расходы на оплату других работ и услуг отражены услуги об осуществлении деятельности по приёму платежей физических лиц за коммунальныев размере 3781,34 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов представленных организацией.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат на оплату юридических и аудиторских услуг в размере 202,85 тыс.руб., в соответствии с договорами на оказание аудиторских услуг с ООО «Аудиторская фирма «Агат» от 25.02.2021, на сумму 71,50 тыс.руб., на оказание абонентского юридического обслуживания с МУП «ДКР» от 13.01.2021 на сумму 131,30 тыс.руб.

**- Арендная плата:**

Сумма арендных платежей нежилого помещения по предложению предприятия составляет 24,09 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В связи с этим эксперты считают предложенные предприятием затраты как экономически необоснованными, и эти расходы исключают ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы расчётов арендных платежей.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определённый в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «ДКР» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,040 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11003,67 | 11329,38 | 11664,73 | 12010,01 | 12365,50 |

Индексы потребительских цен на 2022-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 11003,67 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 11329,38 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 11664,73 тыс. руб.,

- в 2025 г. –12010,01 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 12365,50 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов МУП «ДКР» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы МУП «ДКР» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1315,65 | 1 423,01 | 151,91 | 151,91 | 151,91 | 151,91 | 151,91 |
| 1.1.1 | Расходы на обязательное страхование | 61,61 | 66,64 | 61,61 | 61,61 | 61,61 | 61,61 | 61,61 |
| 1.1.2. | Иные расходы налоги | 1254,04 | 1 356,37 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 |
| 1.2. | Отчисления на социальные  нужды (ЕСН) | 169,78 | 183,86 | 183,86 | 189,30 | 194,90 | 200,67 | 206,61 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1870,01 | 1 870,01 | 1 644,50 | 1 644,50 | 1 644,50 | 1 644,50 | 1 644,50 |
|  | ИТОГО | **3355,44** | **3 476,88** | **1 980,27** | **1 985,71** | **1 991,31** | **1 997,08** | **2 003,02** |
| 2. | Налог на прибыль |  | 756,74 |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **3 355,44** | **4 233,62** | **1 980,27** | **1 985,71** | **1 991,31** | **1 997,08** | **2 003,02** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** по данной статье затрат предприятием предложено к утверждению сумма в размере 1423,01тыс.руб., в том числе: расходы на обязательное страхование в размере 66,64 тыс.руб., иные расходы в размере 1356,37 тыс.руб., в том числе на уплату налогов на имущество организаций в сумме 1256,84 тыс. руб., транспортного налога - 99,53 тыс.руб.

При установлении тарифов на 2022 г. был проведен анализ фактических расходов и обосновывающих материалов представленных организацией.

Рассмотрев представленные материалы, экспертами учтены затраты в размере 151,91 тыс.руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование в соответствии со страховыми полюсами обязательного страхования гражданской ответственности, заключённого с АО «Согаз» на уровне фактических затрат 2020 года в размере 61,61 тыс. руб.

- иные расходы на уплату транспортного налога в размере 90,30 тыс.руб.

Затраты по данным статьям в тарифах на 2023 - 2026 годы учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.21 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере 183,86 тыс. руб. Для расчёта затрат по данной статье на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации 1,03.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 1870,01 тыс. руб.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно пункту 65 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учёте путем накопления соответствующих сумм на отдельном счёте, как правило, по дебету счетов учёта затрат на производство (расходов на продажу) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

В обоснование величины амортизационных отчислений представлены оборотно-сальдовые ведомости с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчёта величины амортизационных отчислений по каждому объекту (в том числе первоначальная стоимость основных средств, срок полезного использования).

Эксперты провели анализ представленных обосновывающих документов и предлагают учесть расходы по данной статье в размере 1644,50 тыс. руб. Суммы амортизационных отчислений в тарифах на 2023-2026 год учтены без индексации.

**- Налог на прибыль:** запланирован предприятием в размере 756,74 тыс. руб. Экспертами налог не включён в расчёт тарифа в связи с тем, что прибыль исключена из расчёта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:**

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 - 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 28,86 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 10076,30 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 10105,16 | 0 |

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составит:

- на 2022 год – 1980,27 тыс. руб.,

- на 2023 год – 1985,71 тыс. руб.,

- на 2024 год – 1991,31 тыс. руб.,

- на 2025 год – 1997,08 тыс. руб.,

- на 2026 год – 2003,02 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчётных объёмов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г | Принято экспертами  на 2025 г | Принято экспертами на 2026 г |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 20 399,16 | 41 964,32 | 21 250,16 | 22 163,24 | 22 950,81 | 23 611,70 | 24 375,01 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 108,69 | 113,06 | 130,43 | 135,65 | 141,07 | 146,72 | 152,59 |
|  | **ИТОГО** | **20 507,85** | **42 077,38** | **21 380,59** | **22 298,89** | **23 091,88** | **23 758,42** | **24 527,60** |

**- Расходы на тепловую энергию:** Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 41 964,32 тыс. руб.

По данной статье учитываются затратына покупку потерь в соответствии с объёмом потерь тепловой энергии в сетях и тарифом на производство тепловой энергии, по которому предприятие планирует компенсацию потерь.

Эксперты при расчёте применяют тарифы производства тепловой энергии МУП «»Гортепло» в 2022 году в размерах с 01.01.2022 – 1636,70 руб./Гкал и с 01.07.2022 – 1717,17 руб./Гкал, и объёмов потерь в размере - 12687,00 Гкал, в первом полугодии - 6655,60 Гкал, во втором полугодии – 6031,40 Гкал.

Исходя из этого расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2022 году составят 21380,59 тыс. руб.

На 2023 год сумма затрат на покупку потерь тепловой энергии составит 22163,24 тыс. руб., на 2024 год – 22950,81 тыс.руб., на 2025 год– 23611,70 тыс.руб., на 2026 год – 24375,01 тыс.руб.

**- Расходы на холодную воду:** Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 113,06 тыс. руб.

Нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления) на планируемый период составят 6,38 тыс.м3. Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал». Утверждённые цены на воду с 01.01.2022 - 20,00 руб./м3 (без учёта НДС), с 01.07.2022- 21,08 руб./ м3 (без учёта НДС). Сумма затрат на 2022 год составит 130,43 тыс. руб.

По цене холодной воды на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации - 1,04. Суммы затрат составят: на 2023 год – 135,65 тыс. руб., на 2024 год – 141,07 тыс. руб., на 2025 год – 146,72 тыс. руб., на 2026 год – 152,59 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие планирует прибыль в размере 3783,68 тыс.руб.

Однако в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.

На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 34108,67 тыс. руб., выручка от реализации 31995,92 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 2335,82 тыс. руб.

В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», эксперты распределяют сумму рассчитанной корректировки НВВ в размере следующим образом: на 2022 год – 467,86 тыс. руб., на 2023 год - 283,86 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка.**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 105107,71 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 33 971,60 | 19 271,88 | 14 699,71 |
| 2023 год | 35 897,84 | 20 875,59 | 15 022,25 |
| 2024 год | 36 747,92 | 21 333,63 | 15 414,29 |
| 2025 год | 37 765,51 | 21 890,38 | 15 875,13 |
| 2026 год | 38 896,12 | 22 544,83 | 16 351,29 |

**Расчёт тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.**

Планируемые к утверждению на 2022 - 2026 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года.

Исходя из оценки обоснованности объёмов передачи тепловой энергии по сетям МУП «ДКР» в размере 118543,00 Гкал в год (69561,03 Гкал в первом полугодии, 48981,97 Гкал во втором полугодии), и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

- 1 полугодие – 19 271,88 тыс.руб./ 69561,03 Гкал = 277,05 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 14 699,71 тыс.руб./ 48981,97 Гкал = 300,10 руб./Гкал.

- на 2023 год:

- 1 полугодие – 20 875,59 тыс.руб./ 69561,03 Гкал = 300,10 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 15 022,25 тыс.руб./ 48981,97 Гкал = 306,69 руб./Гкал.

- на 2024 год:

- 1 полугодие – 21 333,63 тыс.руб./ 69561,03 Гкал = 306,69 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 15 414,29 тыс.руб./ 48981,97 Гкал = 314,69 руб./Гкал.

- на 2025 год:

- 1 полугодие –21 890,38 тыс.руб./ 69561,03 Гкал = 314,69 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 15 875,13 тыс.руб./ 48981,97 Гкал = 324,10 руб./Гкал.

- на 2026 год:

- 1 полугодие – 22 544,83 тыс.руб./ 69561,03 Гкал = 324,10 руб./Гкал;

- 2 полугодие –16 351,29 тыс.руб./ 48981,97 Гкал = 333,82 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «ДКР», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 277,05 | 300,10 |
| 2023 год | 300,10 | 306,69 |
| 2024 год | 306,69 | 314,69 |
| 2025 год | 314,69 | 324,10 |
| 2026 год | 324,10 | 333,82 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые**

**на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на услуги**

по передаче тепловой энергии, оказываемые потребителям МУП «ДКР»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | % | % |  |
| 2022 | 10142,88 | - | - | - | 9,67 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | 9,67 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | 9,67 | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - | 9,67 | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | - | - | 9,67 | 100 | - |

Представитель предприятия, в лице директора МУП «ДКР» Змерзлый В.В. заявил особое мнение (прилагается), пояснив, что не согласны с размером установленного Агентством тарифа на передачу тепловой энергии на 2022 год. Пояснив, что минимальная величина убытка за год ожидается в размере 43326,63 тыс.руб. за счёт таких статей, как расходы на оплату работ и услуг производственного характера выполняемых по договорам со сторонними организациями в размере 14373,22 тыс.руб., затраты на компенсацию потерь в размере 24847,96 тыс.руб., амортизация основных средств и нематериальных активов в размере 225,51 тыс.руб., расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в размере 3879,94 тыс.руб., а также недополученные доходы на сумму 24892,74 тыс.руб.

Никитина Е.И. доложила, что основные виды деятельности МУП «ДКР» передача тепловой энергии, сбыт горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей.

В соответствии с Постановлением № 903 от 31.03.2014 за МУП «ДКР» были закреплено на праве хозяйственного ведения имущество тепловых сетей согласно перечню объектов социального использования. Система теплоснабжения – закрытая.

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ООО «Ульяновский областной водоканал».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую**

**МУП «ДКР» на 2022 г.**

Согласно п.88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифов на холодную воду, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 29.12.2019 № 06-435 «**Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для**  [Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский областной водоканал» на 2020-2022 годы](http://tarif.ekonom73.ru/law/7529.html)», скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 20,00 руб./куб.м.,

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 21,07 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифов на тепловую энергию, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2022 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 –1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 –2017,27 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям для МУП «ДКР» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,00 | 21,07 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1913,75 | 2017,27 |

Отмена действия приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 294-П «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы», на 2021-2023 годы», связана с тем, что предприятие МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» покупает теплоноситель у МУП «Гортепло» и перепродаёт потребителям МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» по тарифу МУП «Гортепло».

РЕШИЛИ:

4.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

4.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы», на 2022-2026 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел.,   
«Воздержался» - 0 чел.

4.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

4.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

4.5. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О признании утратившим силу приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 294-П» Проголосовали:   
«За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

4.6. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

5. СЛУШАЛИ:

Никитину Е.И. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию, конечных тарифов на тепловую энергию на 2022-2026 годы, тарифов на горячее водоснабжение на 2022 год для ООО «ДМФ «Аврора».

Никитина Е.И. доложила, что основным видом деятельности ООО «ДМФ» «Аврора» является производство мебели. Также, предприятие осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения, водоснабжения.

Основной целью работы является производство, обеспечение организации тепловой энергией на отопление и горячей водой, а также утилизация отходов от производства.

Предприятие имеет в эксплуатации котельную, работающую на древесных отходах (опилки, щепа, древесина). В данной котельной установлено 3 котла различной мощности. Общая установленная мощность - 8,68 Гкал/час. Также имеется тепловая сеть протяженностью 0,61 км в двухтрубном исчислении.

Основной вид топлива в котельных – древесное топливо. Организация работает по общей системе налогообложения.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «ДМФ» «Аврора» на 2019-2021 годы были утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономикиУльяновской области от 25.12.2018 №06-540, в редакциях приказов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-374 от 19.12.2019 , Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 297-П от 17.12.2020 в размерах:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника   
 руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1580,90 | 1575,33 |
| 2020 год | 1575,33 | 1605,34 |
| 2021 год | 1605,34 | 1605,34 |

Тарифы на тепловую энергию для потребителей

руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1652,40 | 1812,48 |
| 2020 год | 1812,48 | 1845,40 |
| 2021 год | 1845,40 | 1845,40 |

**Анализ объёмов производства тепловой энергии.**

В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
№ 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения актуализирована на период 2020-2031 годы постановлением Администрации города Димитровграда от 18 сентября 2020 года №1916. В утверждённой схеме теплоснабжения присутствуют данные о расчётных тепловых нагрузках потребителей. На период 2020-2031 гг. тепловая нагрузка потребителей запланирована на неизменном уровне 5,347 Гкал/ч.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Согласно планируемым ООО «ДМФ» «Аврора» на 2022-2026 гг. тепловым нагрузкам потребителей в расчёт тарифов экспертами включён объём тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии в размере 12449,87 Гкал в год.

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | 2022-2026 | |
| План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Предлож-е  предпр. | Принято экспертами |
| Объём отпуска тепловой энергии с коллекторов источника | 5290,00 | 1768,36 | 5290,00 | 4676,02 | 5290,00 | 5290,00 | 11873,65 | 12449,87 | 12449,87 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки.**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов).**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования ООО «ДМФ» «Аврора» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья | Предложение предприятия на 2022 | Предложение департамента на 2022 |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 751,49 | 729,60 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств |  |  |
| 3. | Расходы на оплату труда | 2 249,22 | 2 053,83 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 498,63 |  |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 49,12 | 319,45 |
| 5.1. | Расходы на оплату других работ и услуг | 49,12 | 319,45 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **3 548,45** | **3 102,88** |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 751,49 тыс. руб.

Экспертами в расчёт тарифа включены затраты на уровне фактических затрат 2020 года в размере 729,60 тыс.руб., согласно анализа счётов 10 и 23.

По данной статье учтены расходы на материалы для технического обслуживания объектов теплоснабжения.

**- Расходы на оплату труда:**

Предложение предприятия – расходы на сумму 2249,22 тыс. руб.

При определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен.

В расчёт затрат на оплату труда принята численность операторов котельной - 7 штатных единиц. Среднемесячная оплата труда 1 работника ППП составит 24450,39 руб. Годовой ФОТ работников составит – 7 шт. ед.\*12 мес.\*24450,39 руб./мес. = 2053,83 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предложение предприятия – расходы на сумму 498,63 тыс. руб., на текущий ремонт котлов своими силами, согласно локально-сметным расчётам.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями:** предложение предприятия расходы в размере 49,12 тыс.руб.

Предприятием представлены документы, подтверждающие расходы за 2020 год. По данной статье заложены расходы на услуги по диспетчеризации приборов учёта энергетических ресурсов с ООО «Инновационный Технический Центр» по договору №132/20-Д от 24.09.2020 на сумму 37,80 тыс.руб., услуги по организации сервисов обмена между программным обеспечением ГИС ЖКХ с ООО «РИЦ-Димитровград» по договору №74 от 01.09.2020 в сумме 6,04 тыс. руб.

А также, эксперты включают в данную статью расходы на услуги об осуществлении деятельности по приёму платежей физических лиц и начислению платы за коммунальные услуги с ООО «РИЦ-Димитровград» по договору №73 от 01.09.2020 в сумме 275,61 тыс. руб., по домам находящиеся на прямых договорах и непосредственном управлении, которые предприятие ошибочно отнесло в неподконтрольные расходы по статье расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (иные расходы).

Итого общая сумма затрат учтена экспертами в размере 319,45 тыс.руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчёта операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «ДМФ» «Аврора» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,040 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 102,88 | 3 194,73 | 3 289,29 | 3 386,66 | 3 486,90 |

Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2023-2026 годы – 104,0%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 3102,88 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 3194,73 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 3289,29 тыс. руб.,

- в 2025 г. –3386,66 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 3486,90 тыс. руб.

**.Расчёт неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 409,492 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 | 52,14 |
| 1.1.1. | Расходы на обязательное страхование | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 1.1.2. | Иные расходы налоги | 408,457 | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 | 51,10 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 679,260 | 620,26 | 638,62 | 657,52 | 676,98 | 697,02 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 124,89 | 1 979,30 | 1 979,30 | 1 979,30 | 1 979,30 | 1 979,30 |
|  | ИТОГО | **7 213,64** | **2 651,69** | **2 670,05** | **2 688,96** | **2 708,42** | **2 728,46** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **7 213,64** | **2 651,69** | **2 670,05** | **2 688,96** | **2 708,42** | **2 728,46** |

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

по данной статье затрат предприятием предложено к утверждению сумма в размере 409,49 тыс.руб.

Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, экспертами учтены следующие затраты, в том числе:

- расходы на обязательное страхование в соответствии с договором обязательного страхования гражданской ответственности, заключённого с ПАО СК «Росгосстрах» в размере 1,04 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия;

- иные расходы на уплату земельного налога по земельному участку по   
ул. Калугина,52 в сумме 51,10 тыс. руб. В соответствии со статьёй 395 НК РФ,   
в отношении земельных участков, расположенных на территории [особой экономической зоны](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_98622/) применяются налоговые льготы.

Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 275,61 тыс. руб. на услуги об осуществлении деятельности по приёму платежей физических лиц и начислению платы за коммунальные услуги с ООО «РИЦ-Димитровград» учтены экспертами в подконтрольных расходах на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Итого общая сумма затрат учтена экспертами в размере 52,14 тыс.руб.

Затраты по данным статьям в тарифах на 2023 - 2026 годы учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2022 год – 620,26 тыс. руб., на 2023 год – 638,62 тыс. руб., 2024 год – 657,52 тыс. руб., на 2025 год – 676,98 тыс. руб., на 2026 год – 697,02 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 6124,89 тыс. руб.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно пункту 65 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учёте путем накопления соответствующих сумм на отдельном счёте, как правило, по дебету счетов учёта затрат на производство (расходов на продажу) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

В обоснование величины амортизационных отчислений представлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчёта величины амортизационных отчислений по каждому объекту (в том числе первоначальная стоимость основных средств, срок полезного использования).

Эксперты провели анализ представленных обосновывающих документов и предлагают учесть расходы по данной статье в размере 1979,30 тыс. руб. Суммы амортизационных отчислений в тарифах на 2023-2026 год учтены без индексации.

- **Налог на прибыль:** В связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

**- Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:**

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 - 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 567,43 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 7,78 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 575,21 | 0 |

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

Таким образом, **величины неподконтрольных расходов**, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. - 2651,69 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 2670,05 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 2688,96 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 2708,42 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 2728,46 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г | Предложение  предприятия на 2022 год | | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами на 2024 г | Принято экспертами  на 2025 г | Принято экспертами на 2026 г |
| 1. | Расходы на топливо | 4 181,12 | 7 709,01 | 11 448,90 | | 11 906,86 | 12 383,13 | 12 878,46 | 13 393,59 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 1 480,64 | 4 510,18 | 3 271,37 | | 3 418,58 | 3 555,32 | 3 747,31 | 3 897,20 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 59,35 | 21,00 | 22,48 | | 23,38 | 24,32 | 25,29 | 26,30 |
|  | **ИТОГО** | **5 721,11** | **12 240,19** | **14 742,75** | | **15 348,81** | **15 962,77** | **16 651,05** | **17 317,09** |

**- Расходы на топливо:** в качестве топлива используются отходы от производства в виде опилок, щепы и остатков древесины. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергиюю393,60в размеремонтных работ, , принятый в расчёт, составляет 136,80 кг.у.т./Гкал. Согласно приказа ООО «ДМФ» «Аврора» № 135 от 20.11.2020 стоимость древесного топлива, учитывая себестоимость составляет 2,42 руб/кг. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное – 0,36. Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость топлива, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 11448,90 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации - 1,04.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт экспертами в размере – 40,48 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2021 г. Он составит 6,40 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 3271,37 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации 104,0 %.

**- Расходы на холодную воду**: Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал».

На 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитаны с учётом:

- утверждённой цены на воду 20,00 руб./м3 с 01.01.2022, 21,08 руб./ м3   
с 01.07.2022;

- планового потребления воды в объёме 1,1 тыс. м3.

Эксперты включают в расчёт тарифов на 2022 год расходы на водоснабжение котельной в размере 22,48 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене воды был применён коэффициент индексации на 2023-2026 год – 104,0%.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 14742,75 тыс. руб.

- в 2023 г. – 15348,81 тыс. руб.

- в 2024 г. – 15962,77 тыс. руб.

- в 2025 г. – 16651,05 тыс. руб.

- в 2026 г. – 17317,09 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие планирует прибыль в размере 451,86 тыс.руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р. На основании указанного эксперты исключают данные затраты из расчёта тарифа на 2022 год.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 13 692,74 тыс. руб., выручка от реализации 8408,09 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 5842,61 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка.**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 23 454,15 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | **20 497,32** | 10 592,73 | 9 904,60 |
| 2023 год | **21 213,59** | 11 169,01 | 10 044,58 |
| 2024 год | **21 941,01** | 11 326,86 | 10 614,15 |
| 2025 год | **22 746,13** | 11 969,15 | 10 776,98 |
| 2026 год | **23 532,45** | 12 152,76 | 11 379,69 |

Планируемые к утверждению на 2022 - 2026 годы уровни тарифов на тепловую энергию определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года.

**Расчёт тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника   
тепловой энергии.**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из планируемых ООО «ДМФ» «Аврора» объёмов полезного отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в размере 12449,87 Гкал в год (в первом полугодии –6 598,43 Гкал, во втором полугодии – 5 851,44 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 10 592,73 тыс. руб./ 6 598,43 Гкал = 1605,34 руб./Гкал;

2 полугодие – 9 904,60 тыс. руб./ 5 851,44 Гкал = 1692,68 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 11 169,01 тыс. руб./ 6 598,43 Гкал = 1692,68 руб./Гкал;

2 полугодие – 10 044,58 тыс. руб./ 5 851,44 Гкал = 1716,60 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 11 326,86 тыс. руб./ 6 598,43 Гкал = 1716,60 руб./Гкал;

2 полугодие – 10 614,15 тыс. руб./ 5 851,44 Гкал = 1813,94 руб./Гкал;

- на 2025 год:

1 полугодие – 11 969,15 тыс. руб./ 6 598,43 Гкал = 1813,94 руб./Гкал;

2 полугодие – 10 776,98 тыс. руб./ 5 851,44 Гкал = 1841,77 руб./Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 12 152,76 тыс. руб./ 6 598,43 Гкал = 1841,77 руб./Гкал;

1. полугодие – 11 379,69 тыс. руб./ 5 851,44 Гкал = 1944,77 руб./Гкал.

**Тариф на передачу тепловой энергии.**

**Расчёт необходимой валовой выручки.**

Предприятие реализует тепловую энергию потребителям как от коллекторов котельной, так и через собственные тепловые сети.

Объём отпуска тепловой энергии в присоединённую тепловую сеть экспертами включен в расчёт тарифов в размере 9022,72 Гкал в год исходя из планируемых ООО «ДМФ» «Аврора» тепловых нагрузок потребителей в размере 8382,67 Гкал и потерь тепловой энергии в тепловых сетях в размере 640,05 Гкал в год (7,09 %).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Факт  2020 г. | Принято экспертами на 2019 -2020 годы | План  2021 | Предложение  предпр.  2022-2026 г | Принято экспертами на  2022-2026 г |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 9620,87 | 2 461,00 | 9 022,65 | 9 620,87 | 9 022,65 |
| Потери тепловой энергии, руб./Гкал | 1 238,20 | 94,00 | 640,05 | 1 238,20 | 640,05 |
| 1 полугодие | 742,00 | 45,00 | 339,23 | 742,00 | 339,23 |
| 2 полугодие | 495,28 | 49,00 | 300,82 | 495,28 | 300,82 |
| Потери, % | 12,87% | 3,82% | 7,09% | 12,87% | 7,09% |
| Полезный отпуск, Гкал | 8 382,67 | 2 367,00 | 8 382,60 | 8 382,67 | 8 382,60 |
| 1 полугодие | 4 442,78 | 1 136,16 | 4 442,78 | 4 442,78 | 4 442,78 |
| 2 полугодие | 3 939,82 | 1 230,84 | 3 939,82 | 3 939,82 | 3 939,82 |

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2026 годы**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) ООО «ДМФ» «Аврора» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья | Предложение предприятия на 2022 | Предложение экспертов на 2022 |
| 1 | Расходы на оплату труда | 316,22 | 316,22 |
| 2. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 1 306,64 | 581,27 |
| 3. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 336,29 |  |
| 3.1. | Расходы на оплату других работ и услуг | 336,29 |  |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **1 959,14** | **897,49** |

**- Расходы на оплату труда:** при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), регулирующие органы используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен. Кроме того, экспертами учтены макроэкономические показатели одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Согласно справочнику нормирования работников жилищно-коммунального хозяйства предусмотрено 2 работника тепловой сети. Согласно штатного расписания среднемесячная оплата труда для слесаря 1 разряда составит 13175,76 руб. Годовой ФОТ составит – 2 шт. ед.\*12 мес.\* 13175,76 руб./мес. = 316,22 тыс. руб., что соответствует предложению предприятия

- **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:**

Предложение предприятия – расходы на сумму 1306,64 тыс. руб.

По данной статье отражены расходы на плановый ремонт по замене аварийного участка тепловой сети на сумму 889,97 тыс.руб., согласно локально сметного расчёта своими силами. Эксперты исключают из расчёта тарифов как экономически необоснованные.

Также расходы необходимые на обслуживание сетей в результате аварий и порывов в соответствии с договором подряда №146 гт/20 от 23.09.2020 с МУП «Гортепло» в сумме 416,67 тыс.руб. (без учёта НДС). Экспертами учтены данные расходы в сумме 245,00 тыс.руб., без учёта компенсации издержек подрядчика.

Эксперты учитывают затраты на оказание услуг по аварийно-диспетчерскому обслуживанию в соответствии с договором №145 гт/20 от 23.09.2020 с МУП «Гортепло на сумму 336,29 тыс.руб., отнесённые предприятием к статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями».

Эксперты в расчёт тарифов на 2022 включают общую сумму расходов в размере 581,27 тыс. руб.

- **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:** Предложенные предприятием к учёту расходы по данной статье в сумме 336,29 тыс. руб. на оказание услуг по аварийно-диспетчерскому обслуживанию учтены экспертами в статье «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера».

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «ДМФ» «Аврора» определены следующие долгосрочные параметры:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 897,49 | 915,17 | 938,63 | 966,42 | 995,02 |

Индексы потребительских цен на 2023-2026 годы применены в размере 104,0%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии. Коэффициент эластичности затрат по росту активов принят равным 0,75.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 897,49 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 915,17 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 938,63 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 966,42 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 995,02 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы ООО «ДМФ» «Аврора» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1.1. | Арендная плата | 354,08 |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 95,50 | 95,50 | 97,38 | 99,88 | 102,83 | 105,88 |
|  | ИТОГО | **449,58** | **95,50** | **97,38** | **99,88** | **102,83** | **105,88** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **449,58** | **95,50** | **97,38** | **99,88** | **102,83** | **105,88** |

**- Арендная плата**: Сумма арендных платежей по предложению предприятия в соответствии с договором аренды имущества от 31.08.2020   
№ 37/20 с МУП «ДКР» составляет 354,08 тыс. руб. Передают во временное владение и пользование тепловые сети отопления и горячего водоснабжения.

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В связи с этим эксперты считают предложенные предприятием затраты как экономически необоснованными, расходы исключают ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы расчётов арендных платежей.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.21 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт принята сумма затрат в размере **95,50 тыс. руб.**

По данной статье затрат на 2023-2026 годы был применён коэффициент индексации - 1,03.

**- Налог на прибыль:** В связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

- **Экономия**, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования.

В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. Также при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учётом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования (2022 – 2026 гг.) сложилась у предприятия следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 138,35 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 15,06 | 0 |
| 3. | Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, потери тепловой энергии | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 153,41 | 0 |

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составят:

- в 2022 г. – 95,50 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 97,38 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 99,88 тыс. руб.

- в 2025 г. – 102,83 тыс. руб.,

- в 2026 г. – 105,88 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчётных объёмов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2022 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год | Принято экспер-тами на 2024 год | Принято экспер-тами на 2025 год | Принято экспер-тами на 2026 год |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 2 019,50 | 1 049,86 | 1 090,60 | 1 127,99 | 1 169,38 | 1 209,81 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 17,71 | 20,23 | 21,04 | 21,88 | 22,76 | 23,67 |
|  | ИТОГО | **2 037,21** | **1 070,09** | **1 111,64** | **1 149,88** | **1 192,14** | **1 233,48** |

**- Расходы на тепловую энергию:**

По данной статье учитываются затратына покупку потерь в соответствии объёмом потерь тепловой энергии в сетях и тарифом на производство тепловой энергии, по которому предприятие планирует компенсацию потерь. Эксперты при расчёте применяют тарифы производства тепловой энергии в 2022 году в размерах с 01.01.2022 – 1605,34 руб./Гкал и с 01.07.2022 – 1692,68 руб./Гкал, и объём потерь в размере- 640,05 Гкал, в первом полугодии - 384,03 Гкал, во втором полугодии - 256,02 Гкал.

Исходя из этого расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2022 году составят 1049,86 тыс. руб.

На 2023 год сумма затрат на покупку потерь тепловой энергии составит 1090,60 тыс. руб., на 2024 год – 1127,99 тыс.руб., на 2025 год– 1169,38 тыс.руб., на 2026 год – 1209,81 тыс.руб.

**- Расходы на холодную воду:**

Нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления) на планируемый период составят 990 м3. Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал». Утверждённые цены на воду с 01.01.2022 - 20,00 руб./м3 (без учёта НДС), с 01.07.2022- 21,08 руб./ м3 (без учёта НДС). Сумма затрат на 2022 год составит 20,23 тыс. руб.

По цене холодной воды на 2023-2024 годы был применён коэффициент индексации - 1,04. Суммы затрат составят: на 2023 год – 21,04 тыс. руб., на 2024 год – 21,88 тыс. руб., на 2025 год – 22,76 тыс. руб., на 2026 год – 23,67 тыс. руб.

Итого величины расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составят:

- в 2022 г. –1070,09 тыс. руб.,

- в 2023 г. –1111,64 тыс. руб.,

- в 2024 г. –1149,88 тыс. руб.,

- в 2025 г. –1192,14 тыс. руб.,

- в 2026 г. –1233,48 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации» на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 2383,98 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 1999,43 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составит 425,15 тыс. руб.

Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, в соответствии Распоряжением Правительства РФ от 30.10.2021 N 3073-р.   
На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка**.

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 4445,93 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 2 063,08 | 1 066,54 | 996,54 |
| 2023 год | 2 124,19 | 1 123,75 | 1 000,43 |
| 2024 год | 2 188,39 | 1 123,75 | 1 000,43 |
| 2025 год | 2 261,39 | 1 195,59 | 1 065,81 |
| 2026 год | 2 334,38 | 1 201,87 | 1 132,51 |

**Расчёт тарифа на услуги по передаче тепловой энергии**

Планируемые к утверждению на 2022 - 2026 годы уровни тарифов на услуги по передаче тепловой энергии определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года.

Исходя из оценки обоснованности объёмов отпуска тепловой энергии, передаваемой тепловой энергии по сетям ООО «ДМФ» «Аврора» потребителям в размере 8382,67 Гкал в год (4442,82 Гкал в первом полугодии, 3939,85 Гкал во втором полугодии), и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

- 1 полугодие – 1066,54 тыс.руб./ 4442,82 Гкал = 240,06 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 996,54 тыс.руб./ 3939,85 Гкал = 252,94 руб./Гкал.

- на 2023 год:

- 1 полугодие – 1123,75 тыс.руб./ 4442,82 16 Гкал = 252,94 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1000,43 тыс.руб./ 3939,85 Гкал = 253,93 руб./Гкал.

- на 2024 год:

- 1 полугодие – 1128,15 тыс.руб./ 4442,82 Гкал = 253,93 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1060,24 тыс.руб./ 3939,85 Гкал = 269,11 руб./Гкал.

- на 2025 год:

- 1 полугодие – 1195,59 тыс.руб./ 4442,82 Гкал = 269,113 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1065,81 тыс.руб./ 3939,85 Гкал = 270,52 руб./Гкал.

- на 2026 год:

- 1 полугодие – 1201,87 тыс.руб./ 4442,82 Гкал = 270,52 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 1132,51 тыс.руб./ 3939,85 Гкал = 287,45 руб./Гкал.

**Расчёт тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям.**

Экспертами определено, что при установлении конечныхтарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям от котельных ООО «ДМФ» «Аврора» на 2022 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ООО «ДМФ» «Аврора», указанные в п. 3.8.

2. Тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «ДМФ» «Аврора» указанные в п. 4.7.

Согласно п.93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей представляют собой сумму следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии. Исходя из этого, эксперты предлагают установить на 2022-2026 годы следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Тариф на 1-е полугодие | Тариф на 2-е полугодие |
| 2022 год | 1845,40 | 1945,62 |
| 2023 год | 1945,62 | 1970,53 |
| 2024 год | 1970,53 | 2083,05 |
| 2025 год | 2083,05 | 2112,29 |
| 2026 год | 2112,29 | 2232,22 |

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ДМФ» «Аврора» по собственным сетям предприятия, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии   
 руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1605,34 | 1692,68 |
| 2023 год | 1692,68 | 1716,60 |
| 2024 год | 1716,60 | 1813,94 |
| 2025 год | 1813,94 | 1841,77 |
| 2026 год | 1841,77 | 1944,77 |

При установлении одноставочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии величина расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, определена в размерах:

руб./Гкал

|  |  |
| --- | --- |
| 2022 год | 919,60 |
| 2023 год | 956,38 |
| 2024 год | 994,64 |
| 2025 год | 1034,42 |
| 2026 год | 1075,80 |

Тарифы на тепловую энергию для потребителей

руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 1845,40 | 1945,62 |
| 2023 год | 1945,62 | 1970,53 |
| 2024 год | 1970,53 | 2083,05 |
| 2025 год | 2083,05 | 2112,29 |
| 2026 год | 2112,29 | 2232,22 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые   
на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов   
с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операционных расходов | Норма-  тивный  уровень прибыли | Уровень надежности теплоснаб-жения | Показатели  энергосбережения энергетической эффективности.  Удельный расход  топлива | Реализация программ  в области энергосбере-  жения  и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов  на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | кгу.т./Гкал | % |  |
| 2022 | 3102,88 | - | - | - | 136,80 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | 136,80 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | 136,80 | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - | 136,80 | 100 | - |
| 2026 | - | 1,00 | - | - | 136,80 | 100 | - |

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую   
ООО «ДМФ» «Аврора» на 2022 г.**

Согласно п.88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013   
№ 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифов на холодную воду, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 29.12.2019 № 06-435 «**Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для**  [Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский областной водоканал» на 2020-2022 годы](http://tarif.ekonom73.ru/law/7529.html)», скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 - 20,00 руб./куб.м.,

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 –21,07 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифов на тепловую энергию, в соответствии с проектом приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора», на 2022-2026 годы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1845,40 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 1945,62 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям   
ООО «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,00 | 21,07 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1845,40 | 1945,62 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения без участия представителя ООО «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» (письмо от 14.12.2021 №288 прилагается).

РЕШИЛИ:

5.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора», на 2022-2026 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

5.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

5.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

5.4. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

6. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы, передачу тепловой энергии на 2022-2023 годы, теплоносителя на 2022-2023 годы, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ».

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с решением ФАС России от 10.06.2021 № 31/47636/21, Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области установлены тарифы на основе долгосрочных параметров государственного регулирования на тепловую энергию для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных в Агентство расчётных материалов по тарифам на тепловую энергию ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и выработки предложений по установлению тарифов на тепловую энергию.

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения на основании договора аренды имущества от 01.04.2013 №8400/13-09, заключенного с ОАО «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов», который заключен на срок с 01.04.2013 по 31.12.2013, при этом ежегодно пролонгируется.

Проанализировав представленные предприятием документы и на основании п.52 Основ ценообразования, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических расходах предприятия в 2020 году.

**Информация о предприятии**

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» - предприятие со стопроцентным государственным капиталом, входящее в состав госкорпорации «Росатом», начало свою деятельность в декабре 2012 года.

Основная задача созданного предприятия - осуществление деятельности по эксплуатации объектов производственно-энергетического комплекса АО «ГНЦ НИИАР» и обеспечению коммунальными ресурсами потребителей Западного района г. Димитровград и подразделений АО «ГНЦ НИИАР».

Имущество, входящее в состав производственно-энергетического комплекса АО «ГНЦ НИИАР», передано в ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на основании договора аренды.

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» производит тепловую энергию в виде горячей воды и редуцированного пара (Р=7,0-13,0 кгс/см2). Система теплоснабжения - открытая. Тепловая мощность: установленная и располагаемая 406 Гкал/ч. В качестве основного топлива применяется природный газ, в качестве резервного – мазут.

Сети имеют общую протяженность 95,351 км (в 1 трубном исчислении)   
и паропровод 0,535 км. Объем трубопроводов тепловых сетей и паропровода 12,8 м3.

Тарифы на тепловую энергию ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы были утверждены приказами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 60-П, на передачу тепловой энергии от 29.06.2021 № 62-П:

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на т/э в горячей воде (с коллекторов), руб./Гкал | 1132,95 | 1132,95 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 369,60 | 369,60 |
| Тариф на т/э в горячей воде (конечный), руб./Гкал | 1502,55 | 1502,55 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на т/э в горячей воде (с коллекторов), руб./Гкал | 1132,95 | 1200,08 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 369,60 | 349,39 |
| Тариф на т/э в горячей воде (конечный), руб./Гкал | 1502,55 | 1549,47 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на т/э в горячей воде (с коллекторов), руб./Гкал | 1200,08 | 1236,49 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 349,39 | 364,58 |
| Тариф на т/э в горячей воде (конечный), руб./Гкал | 1549,47 | 1601,07 |

На балансе предприятия находятся тепловые сети, осуществляющие передачу тепловой энергии в виде горячей воды сторонним потребителям общей протяжённостью 95,351 км:

- магистраль №1 жилзона – 62,474 км;

- магистраль №2 промзона – 32,877 км.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии   
за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии   
за последние 3 года.

Оценка обоснованности объёмов производства и передачи тепловой энергии, отпускаемой ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию объема отпуска в размере:

тыс. Гкал.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2018 | Факт 2019 | Факт 2020 | Принято экспертами 2021-2023 | Скорректир. экспертами 2022-2023 |
| **Полезный отпуск, Гкал** | ***517 187*** | ***449583,00*** | ***479951,00*** | ***473473,00*** | ***473473,00*** |
| 1 полугодие | *295 018* | *25930,32* | *246559,00* | 269880,00 | 269880,00 |
| 2 полугодие | *222 169* | *190282,68* | *233392,00* | 203593,00 | 203593,00 |
| **- тепло** | ***459 803*** | ***401063,01*** | ***429743,00*** | ***414679,00*** | ***414679,00*** |
| 1 полугодие | *267 149* | *231965,99* | *223003,00* | 236367,00 | 236367,00 |
| 2 полугодие | *192 654* | *169097,02* | *206740,00* | 178312,00 | 178312,00 |
| **- пар** | ***57 384*** | ***48519,99*** | ***50208,00*** | ***58794,00*** | ***58794,00*** |
| 1 полугодие | *29 869* | *27334,33* | *24550,00* | 33513,00 | 33513,00 |
| 2 полугодие | *27 515* | *21185,66* | *25658,00* | 25281,00 | 25281,00 |

**Тариф на производство тепловой энергии. Корректировка необходимой   
валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях   
корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца   
долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м   
году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-эв целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования,тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой   
организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й годв соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз   
социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на   
плановый период 2023 и 2024 годов»: на 2022 год - 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 144455,21 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  |  |  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,00 | 1,043 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 144 455,21 | 149 160,12 | 153 575,26 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год –104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент   
эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равным «0», так как   
в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 149 160,12 тыс. руб.

- в 2023 г. – 153 575,26 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» включают  
 в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование расходов | | Факт 2020 | | Принято экспертами на 2021 г. | Скорректир.  экспертами на 2022 г. | Скорректир.  экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  |  | |  |  |
| 1.2. | Арендная плата | 11219,66 | 11 200,06 | | 11 322,48 | 11 322,48 |
| 1.3. | Концессионная плата |  |  | |  |  |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1414,03 | 613,49 | | 627,30 | 627,30 |
| 1.4.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 77,78 | 72,32 | | 81,23 | 81,23 |
| 1.4.2. | Расходы на обязательное страхование | 1285,38 | 496,24 | | 491,96 | 491,96 |
| 1.4.3. | Транспортный налог | 30,31 | 37,04 | | 21,54 | 21,54 |
| 1.4.4. | Прочие налоги | 20,56 | 7,89 | | 32,57 | 32,57 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 22483,23 | 21 635,72 | | 22 340,39 | 22 913,46 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |  |  | |  |  |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 829,40 | 1 518,98 | | 1 044,02 | 1 044,02 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 31854,65 |  | |  |  |
|  | Расходы на обслуживание заемных средств | 31854,65 |  | |  |  |
|  | **ИТОГО** | **67 800,97** | **34 968,25** | | **35 334,19** | **35 907,26** |
|  | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **67 800,97** | **34 968,25** | | **35 334,19** | **35 907,26** |

**- Арендная плата:**

Предприятие предложило учесть расходы на сумму 11322,48 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская  
 и статистическая отчетности за 2019 и 2020 годы, копии договоров аренды, в т.ч. договора аренды с ОАО «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» № 8400/13-09 от 01.04.2013 г. с дополнительными соглашениями (том I), договора аренды с ИП Писарчук С.В. № 307/4833-Д от 11.09.2018 (том VII), методика распределения затрат по счетам 20,25,26 в целях бухгалтерского учета.

Проведен анализ показателей отчетности за 2019, 2020 годы, бухгалтерских счетов 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», копий договоров аренды. Экспертами при расчета тарифа учтены затраты, предложенные регулируемой организацией в размере 11322,48 тыс.руб.

Затраты по данной статье при расчете тарифа на 2023 год учтены без индексации.

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

предложение предприятия - 627,30 тыс. руб., в том числе:

**плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов:**

предложение предприятия - 81,23 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду, платежные документы (том VII).

Эксперты считают обоснованными для включения в расчёт тарифов на 2022 год затраты на сумму 81,23 тыс.руб. Затраты по данной статье на 2023 год учтены без индексации.

**расходы на обязательное страхование:**

в соответствии с договором обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта № S291R/921/00128/9/307/6317-Д от 04.06.2019 АО «Альфастрахование», предприятие планирует размер страховых платежей в сумме 491,96 тыс. руб.

Эксперты согласны с предложением предприятия и предлагают учесть затраты в размере 491,96 тыс. руб. Затраты по данной статье в расчете тарифа на 2023 год учтены без индексации.

**транспортный налог:**

предприятие предложило учесть расходы на сумму 21,54 тыс. руб.

Принимая во внимание, налоговую декларацию по транспортному налогу, платежные документы на уплату налога за 2020 г. (том VII), эксперты согласны с предложением предприятия и предлагают учесть затраты в размере21,54 тыс. руб. Затраты по данной статье в тарифах на 2023 год учтены без индексации.

**прочие налоги**: эксперты считают обоснованными для включения   
в расчёт тарифов на 2022 год предложенные предприятием затраты на сумму 32,57 тыс. руб. Затраты по данной статье в тарифах на 2023 год учтены без индексации.

Таким образом, общие затраты по данной статье учтены экспертами в предложенном предприятием размере.

**- Отчисления на социальные нужды**

предложение предприятия - 27669,87 тыс. руб.

в соответствии со ст.425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2%  
 к сумме затрат на оплату труда.

Экспертами были проанализированы показатели расходов на оплату труда и взносов, расчеты по страховым взносам, форма 4ФСС. По данной статье затрат на 2022 год к утвержденной величине 2021 года был применён коэффициент индексации - 103,26%. На 2023 год применён коэффициент индексации -102,96%.

Таким образом, планируемая на 2022 год величина затрат составит 22340,39 тыс. руб., на 2023 год - 22913,46 тыс. руб.

**- Амортизационные отчисления:** предприятие предложило расходы   
на сумму 1044,02 тыс. руб.

Как следует из пункта 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется   
линейным способом в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учету «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н.

Согласно учетной политике ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» для целей бухгалтерского учета (раздел 3.3) амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом. При увеличении первоначальной стоимости объекта основных средств в результате модернизации, реконструкции, дооборудования годовая сумма амортизационных отчислений пересчитывается исходя из остаточной стоимости объекта, увеличенной на затраты,   
на модернизацию, реконструкцию, дооборудование и оставшегося срока полезного использования с учетом его пересмотра.

В качестве обоснований ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» представлены расчеты в разрезе объектов основных средств с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов.

Экспертами при расчета тарифа учтены затраты, предложенные регулируемой организацией в размере 1044,2 тыс.руб.

В расчёт тарифов на 2023 год указанная сумма включена без индексации.

**- Расходы на обслуживание заемных средств**:

в соответствии с п.63 Основ ценообразования расходы, связанные   
с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающих величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Заемные средства и их объем отражаются в бухгалтерском балансе предприятия.

Предприятие предложило учесть затраты на сумму 43219,59 тыс. руб. Эксперты указанные затраты не включают в расчет тарифов, в виду отсутствия экономического обоснования.

**- Налог на прибыль:**

Предприятие применяет общую систему налогообложения и предлагает расходы на сумму 3217,10 тыс. руб.

Компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении тарифов в сфере теплоснабжения. Таким образом, эксперты не учитывают затраты по данной статье.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 35334,19 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 35907,26 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчётных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Принято экспертами  на 2021 г. | Предложение предприятия на 2022 г. | Скоррект. экспертами  на 2022 г. | Скоррект. экспертами  на 2023 г. |
| 1. | Расходы на топливо | 336596,29 | 376034,91 | 349917,64 | 364024,50 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 33993,90 | 37606,95 | 35353,66 | 36239,20 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 5296,15 | 5744,17 | 6808,32 | 6907,85 |
|  | ИТОГО | 375886,34 | 419386,03 | 392079,61 | 407171,55 |

**- Расходы на топливо:**

Предприятие предложило учесть затраты на 2022 г. на сумму 376034,91 тыс. руб.

Основным видом топлива является газ.

Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию   
171,81 кг.у.т./Гкал. является долгосрочным параметром регулирования, установленным для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы Приказом Агентства от 29.06.2021 г. №60-П.

Проанализировав счета организации к оплате на газ и свод цен по ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновска», прогнозный уровень цены на газ принят экспертами с 01.01.2022 г. в размере 4757,26 руб./тыс. м3 (без НДС), с 01.07.2022 г. в размере 4987,86 руб./тыс. м3 (без НДС):

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 545/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без НДС) – с 01.01.2022 г., 4842,60 руб./тыс. м3 (без НДС) – с 01.07.2022 г.;

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 3 группы в планируемом   
размере 145,26 руб./ тыс. м3 (без НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16.

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129.

С учётом удельного расхода топлива, прогнозной стоимости газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 349917,64тыс. руб. Аналогичный порядок расчета был применен на 2023 г. и сумма затрат составила 364024,50 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году – 37606,95 тыс. руб.

Экспертами при расчете тарифа учтены расходы по данной статье затрат, исходя из утвержденной величины 2021 года и коэффициента индексации – 1,04. Соответственно, сумма затрат на электроэнергию на 2022 год составила 35353,66 тыс.руб.

Для расчёта затрат по данной статье на 2023 год был применен коэффициент индексации 1,035, сумма затрат – 36239,20 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:**

предложение предприятия – 5744,17 тыс.руб.

Поставщиком холодной воды является АО «ГНЦ НИИАР» (техническая вода). Затраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления на планируемый период с учётом объёма воды 716665,00 м3 и цена за 1 м/куб. воды на 2022 год принята в размере 9,50 руб./м3. Затраты на холодную воду составят 6808,32 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год применён коэффициент индексации - 1,034, соответственно расходы на на 2023 год составят 6907,85 тыс. руб.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов и воды, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. –392079,61 тыс. руб.

- в 2023 г. –407171,55 тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:**

предприятием планируются денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 2235,65 тыс. руб.

Учитывая представленные материалы и показатели базового года долгосрочного периода регулирования, а так же макроэкономические показатели установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» эксперты предлагают принять затраты на уровне предыдущего регулируемого периода в размере 1142,55 тыс.руб. Затраты по данной статье при расчета тарифа на 2023 год учтены без индексации.

**Предпринимательская прибыль**

предложение предприятия – 12868,38 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 настоящего документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним),   
и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с указанным, величина предпринимательской прибыли, учтённая экспертами при расчёте тарифов на 2022 г. составит 11332,81 тыс. руб., на 2023 г. – 11631,48 тыс.руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования,   
тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования   
на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная  
 с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Экспертами проанализированы фактические показатели предприятия за 2020 год, размер величины корректировки НВВ составил 9888,44 тыс.руб.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», указанную сумму корректировки эксперты предлагают учесть на 2023 год.

Ранее, в соответствии с решением Федеральной антимонопольной службы   
от 10.06.2021 № 31/47636/21 экспертами включены в необходимую валовую выручку ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» за 2019 год экономически обоснованные затраты в размере 11551,43 тыс. на 2023 год.

Таким образом, итоговая сумма корректировки НВВ на 2023 год составила 21439,87 тыс.руб.

**Необходимая валовая выручка**

Согласно представленным предприятием расчётам НВВ на 2022 год составляет 760864,23 тыс.руб.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию определяются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

Исходя из вышеизложенного, скорректированные экспертами в результате постатейного анализа затрат величины НВВ эксперты предлагают учесть с календарной разбивкой:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регулирования | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие,  вода | НВВ на 2-е полугодие,  вода | НВВ на 1-е полугодие,  пар | НВВ на 2-е полугодие,  пар |
| 2022 год | 589049,29 | 267792,00 | 219135,94 | 56 745,88 | 45 375,47 |
| 2023 год | 630867,96 | 290481,40 | 232137,93 | 60 150,63 | 48 098,00 |

**Расчет тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы.**

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» потребителям в размере 414,679 тыс.Гкал в год (в первом полугодии – 236,367 тыс. Гкал, во втором полугодии – 178,312 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 267792,00 тыс. руб./ 236,367 тыс. Гкал = 1132,95 руб./Гкал;

2 полугодие – 219135,94 тыс. руб./ 178,312 тыс. Гкал = 1228,94 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие – 290481,40 тыс. руб./ 236,367 тыс. Гкал = 1228,94 руб./Гкал;

2 полугодие – 232137,93 тыс. руб./ 178,312 тыс. Гкал = 1301,86 руб./Гкал.

**Расчёт конечных тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы**

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства по регулированию цен и тарифов осуществили корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, ранее установленных на 2022-2023 годы, в связи, с чем эксперты производят корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2022-2023 годы.

3.9.1. Скорректированые экспертами тарифы на тепловую энергию   
на коллекторах источника тепловой энергии ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»  
(проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 60-П»), составляют:

руб./Гкал (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1132,95 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1228,94 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1228,94 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1301,86 |

3.9.2. Скорректированые экспертами тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»  
(проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 62-П»), составляют:

руб./Гкал (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 369,60 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 354,76 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 354,76 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 376,13 |

3.9.3. Согласно п.93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей сформированы экспертами как сумма следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии   
и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии, утверждённые приказами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2022-2023 годы:

руб./Гкал (без НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1502,55 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1583,70 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1583,70 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1677,99 |

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Тариф на т/э в горячей воде (с коллекторов), руб./Гкал | Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | Тариф на т/э в горячей воде (конечный), руб./Гкал |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1132,95 | 369,60 | 1502,55 |
| с 01.07.2022по 31.12.2022 | 1228,94 | 354,76 | 1583,70 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1228,94 | 354,76 | 1583,70 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1301,86 | 376,13 | 1677,99 |

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с решением ФАС России от 10.03.2021 № 37986/21, Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области были установлены тарифы на основе долгосрочных параметров государственного регулирования на передачу тепловой энергии для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных в Агентство расчётных материалов по тарифу на передачу тепловой энергии ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и выработки предложений по установлению тарифа на передачу тепловой энергии, теплоносителя.

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения на основании договора аренды имущества от 01.04.2013 №8400/13-09, заключенного с ОАО «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов», который заключен на срок с 01.04.2013 по 31.12.2013, при этом ежегодно пролонгируется.

Проанализировав представленные предприятием документы и на основании п.52 Основ ценообразования, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических расходах предприятия в 2020 году.

**Информация о предприятии**

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» - предприятие со стопроцентным государственным капиталом, входящее в состав госкорпорации «Росатом», начало свою деятельность в декабре 2012 года. Основная задача созданного предприятия - осуществление деятельности по эксплуатации объектов производственно-энергетического комплекса АО «ГНЦ НИИАР» и обеспечению коммунальными ресурсами потребителей Западного района г. Димитровград   
и подразделений АО «ГНЦ НИИАР». Имущество, входящее в состав производственно-энергетического комплекса АО «ГНЦ НИИАР», передано в ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на основании договора аренды.

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» производит тепловую энергию в виде горячей воды и редуцированного пара (Р=7,0-13,0 кгс/см2). Система теплоснабжения - открытая. Тепловая мощность: установленная и располагаемая 406 Гкал/ч. В качестве основного топлива применяется природный газ, в качестве резервного – мазут.

Сети имеют общую протяженность 95,351 км (в 1 трубном исчислении)   
и паропровод 0,535 км. Объем трубопроводов тепловых сетей и паропровода 12,8 м3.

Тарифы на передачу тепловой энергии ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»   
на 2021-2023 годы утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на передачу тепловой энергии, теплоносителя от 29.06.2021 № 62-П:

(без учета НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 369,60 | 369,60 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 369,60 | 349,39 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал | 349,39 | 364,58 |

На балансе предприятия находятся тепловые сети, осуществляющие передачу тепловой энергии в виде горячей воды сторонним потребителям общей протяжённостью 95,351 км:

- магистраль №1 жилзона – 62,474 км;

- магистраль №2 промзона – 32,877 км.

Протяженность сетей, осуществляющих передачу тепловой энергии в виде пара составляет 0,535 км.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии   
за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии   
за последние 3 года.

Оценка обоснованности объёмов производства и передачи тепловой энергии, отпускаемой ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», показала обоснованность включения в расчёт тарифа на тепловую энергию объемов в размере:

Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели** | **Факт**  **2018 год** | **Факт 2019 год** | **Факт**  **2020 год** | **Принято экспертами 2021-2023 годы** | **Скорректир. экспертами 2022-2023 годы** |
|
| **Итого отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал** | ***517 187*** | **451036** | **481939** | **475423** | **475423** |
| 1 полугодие | *295 018* | 260027 | 247553 | 277012 | 277012 |
| 2 полугодие | *222 169* | 191009 | 234386 | 198411 | 198411 |
| **- тепло** | ***459 803*** | **402516** | **431732** | **425018** | **425018** |
| 1 полугодие | *275 199* | 232693 | 223003 | 248126 | 248126 |
| 2 полугодие | *184 604* | 169826 | 208729 | 176892 | 176892 |
| **- пар** | ***57 384*** | **48520** | **50207** | **50405** | **50405** |
| 1 полугодие | *29 082* | 27334 | 24550 | 28887 | 28887 |
| 2 полугодие | *28 302* | 21186 | 25657 | 21518 | 21518 |
| **Расходы на хозяйственные нужды** | *1 454* | 1453 | 1988 | 1950 | 1950 |
| **Потери, Гкал** | ***143 511*** | **104990** | **130619** | **93130** | **93130** |
| 1 полугодие | *74 137* | 54162 | 50039 | 47388 | 47388 |
| 2 полугодие | *69 374* | 50828 | 80580 | 45742 | 45742 |
| **- тепло** | ***118 777*** | **84167** | **109130** | **68566** | **68566** |
| 1 полугодие | *67 133* | 42463 | 39601 | 35654 | 35654 |
| 2 полугодие | *51 644* | 41704 | 69529 | 32912 | 32912 |
| **- пар** | ***24 734*** | **20823** | **21489** | **24564** | **24564** |
| 1 полугодие | *12 367* | 11699 | 10438 | 12773 | 12773 |
| 2 полугодие | *12 367* | 9124 | 11051 | 11791 | 11791 |
| Потери, % | *27,75%* | *23,28%* | *25,28%* | *16,13%* | *16,13%* |
| **Полезный отпуск, Гкал** | ***370 081*** | **344593** | **349332** | **380343** | **380343** |
| 1 полугодие | *207 592* | 204952 | 197514 | 228207 | 228207 |
| 2 полугодие | *162 489* | 139641 | 151818 | 152136 | 152136 |
| **- тепло** | ***337 431*** | **316896** | **320613** | **346113** | **346113** |
| 1 полугодие | *189 961* | 189317 | 183402 | 207668 | 207668 |
| 2 полугодие | *147 470* | 127579 | 137211 | 138445 | 138445 |
| **- пар** | ***32 650*** | **27697** | **28719** | **34230** | **34230** |
| 1 полугодие | *17 631* | 15635 | 14112 | 20538 | 20538 |
| 2 полугодие | *15 019* | 12062 | 14607 | 13692 | 13692 |

**Тариф на передачу тепловой энергии. Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов»: на 2022 год - 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 33008,27 тыс. руб.

При индексации применяются индексы потребительских цен, определённые в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры расчета расходов | Ед.  изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,00 | 1,04324 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1 | 1 | 1 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб. | 33008,27 | 34091,19 | 35100,29 |

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,324%, на 2023 год – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равным «0», так как в 2022-2023 годах не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 34091,19 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 35100,29 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование расходов | | Факт  2020 год | Принято экспертами на 2021 г. | Скорректир. экспертами на 2022 г. | Скорректир. экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности |  |  |  |  |
| 1.2. | Арендная плата | 8689,54 | 8 685,00 | 8 689,97 | 8 689,97 |
| 1.3. | Концессионная плата |  |  |  |  |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 236,25 |  | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов |  |  |  |  |
| 1.4.2. | Расходы на обязательное страхование | 235,8 |  |  |  |
| 1.4.3. | Транспортный налог | 0,45 |  |  |  |
| 1.4.4. | Прочие налоги |  |  |  |  |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 5009,28 | 5087,64 | 5783,35 | 5954,94 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |  |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 284,96 | 235,15 | 284,96 | 284,96 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 3340,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Расходы на обслуживание заемных средств | 3340,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **17560,90** | **14007,79** | **14758,28** | **14929,47** |
| 1. | Налог на прибыль (УСНО) |  | 0,00 |  |  |
| 2. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **17560,90** | **14007,79** | **14758,28** | **14929,47** |

**- Арендная плата:**

Предприятие предложило учесть расходы на сумму 8689,97 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская  
 и статистическая отчетности за 2019 и 2020 годы, копии договоров аренды,   
в т.ч. договора аренды с ОАО «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» № 8400/13-09 от 01.04.2013 г. с дополнительными соглашениями (том I), договора аренды с ИП Писарчук С.В. № 307/4833-Д от 11.09.2018 (том VII), методика распределения затратпо счетам 20,25,26 в целях бухгалтерского учета.

Проведен анализ показателей отчетности за 2019, 2020 годы, бухгалтерских счетов 20 «Основное производство», 26 «Общехозяйственные расходы», копий договоров аренды. Экспертами при расчета тарифа учтены затраты, предложенные регулируемой организацией в размере 8689,87 тыс.руб.

Затраты по данной статье при расчете тарифа на 2023 год учтены без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:**

предложение предприятия - 6023,55 тыс. руб.

в соответствии со ст.425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда. а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2%  
 к сумме затрат на оплату труда.

Экспертами были проанализированы показатели расходов на оплату труда и взносов, расчеты по страховым взносам, форма 4ФСС. По данной статье затрат на 2022 год к утвержденной величине 2021 года был применён коэффициент индексации - 103,28%. На 2023 год применён коэффициент индексации -102,96%.

Таким образом, планируемая на 2022 год величина затрат составит 5783,35 тыс. руб., на 2023 год - 5954,54 тыс. руб.

**- Амортизационные отчисления:** предприятие предложило расходы   
на сумму 900,88 тыс. руб.

Как следует из пункта 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется   
линейным способом в порядке, предусмотренном Положением   
по бухгалтерскому учету «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н.

Согласно учетной политике ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» для целей бухгалтерского учета (раздел 3.3) амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом. При увеличении первоначальной стоимости объекта основных средств в результате модернизации, реконструкции, дооборудования годовая сумма амортизационных отчислений пересчитывается исходя из остаточной стоимости объекта, увеличенной на затраты,   
на модернизацию, реконструкцию, дооборудование и оставшегося срока полезного использования с учетом его пересмотра.

В качестве обоснований ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» представлены расчеты в разрезе объектов основных средств с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов.

Проанализировав представленные документы, фактические показатели амортизационных отчислений за 2020 г., экспертами при расчета тарифа затраты учтены на уровне отчислений 2020 года в размере 284,96 тыс.руб.

В расчёт тарифов на 2023 год указанная сумма включена без индексации.

**- Расходы на обслуживание заемных средств:**

в соответствии с п.63 Основ ценообразования расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающих величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Заемные средства и их объем отражаются в бухгалтерском балансе предприятия.

Предприятие предложило учесть затраты на сумму 4532,81 тыс. руб. Эксперты указанные затраты не включают в расчет тарифов, в виду отсутствия экономического обоснования.

**- Налог на прибыль:**

Предприятие применяет общую систему налогообложения и предлагает расходы на сумму 634,65 тыс. руб.

Компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении тарифов в сфере теплоснабжения. Таким образом, эксперты не учитывают затраты по данной статье.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 14758,28 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 14929,47 тыс. руб.

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**

По данной статье учитываются затраты на компенсацию потерь при ее передаче по сетям. Экспертами признана экономически обоснованной сумма затрат (на тепловую энергию) на 2021 г. в размере 86450,58 тыс. руб. По данной статье затрат на 2022 год применён коэффициент индексации - 1,03, на 2023 год коэффициент индексации - 1,04, соответственно сумма затрат составила на 2022 год – 89044,10 тыс.руб., на 2023 год – 92605,86 тыс.руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Принято экспертами 2019 г. | Принято экспертами 2020 г. | Принято экспертами  2021 г. | Скорректир. экспертами  2022 г. | Скорректир.  экспертами  2023 г. |
| 83 932,60 | 86450,58 | 86450,58 | 89044,10 | 92605,86 |

Предложенная предприятием сумма затрат на электроэнергию в размере 505,87 тыс.руб., экспертами не принята, в виду отсутствия экономического обоснования и с учетом фактических показателей за 2020 год.

**Нормативная прибыль**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть нормативную прибыль в размере 15506,17 тыс. руб., в т.ч.:

расходы на капвложения (инвестиции) – 12348,33 тыс.руб.; денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) – 619,23 тыс.руб.

Согласно Приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 г. № 62-П, нормативный уровень прибыли (долгосрочный параметр регулирования) утверждён в размерах: на 2021 год – 7,18 %, на 2022 год – 4,32 %, на 2023 год – 1,73% .

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения нормативная прибыль включает в себя экономически обоснованные расходы   
на выплаты, предусмотренные Коллективным договором, не учитываемые   
при определении налоговой базы налога на прибыль, а также расходы  
 на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии  
 с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

Предприятием планируются денежные выплаты социального характера   
(по коллективному договору) в размере 619,23 тыс. руб.

Распоряжениями Министерства энергетики, жилищно- коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области от 30.10.2019 № 136-од утверждена инвестиционная программа для ООО «НИИАР -ГЕНЕРАЦИЯ» на 2020-2022 годы, от 26.10.2021 № 226-од утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу.

Предприятие предложило включить расходы на капитальные вложения (инвестиции) на сумму 12348,33 тыс. руб.

Принимая во внимание положения Указа Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», эксперты предлагают не учитывать денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 619,23 тыс. руб. при расчёте тарифа на передачу тепловой энергии.

На 2022 год эксперты включают в расчёт тарифов расходы на инвестиционную программу в размере 6267,38 тыс. руб.

В состав инвестиционной программы входят мероприятия: техническое перевооружение магистральной тепловой сети от ТК 26 до ТК 12 по Улице Гвардейская, тепловых сетей к школе № 22 и поселок «Зеленый».

На 2023 год эксперты включают в расчёт тарифов расходы на инвестиционную программу в размере 2500,00 тыс. руб.

В состав инвестиционной программы входят мероприятия по техперевооружению тепловых сетей к школе № 22 и поселок «Зеленый».

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Предприятием на 2022 год предложена расчетная предпринимательская прибыль в размере 2538,61 тыс.руб.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области   
от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области» эксперты предлагают не учитывать данный показатель (расчетная предпринимательская прибыль) при расчёте тарифа передачу тепловой энергии.

**Необходимая валовая выручка**

Общий объем полезного отпуска (тепло), отпускаемый ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» потребителям учтен экспертами на 2022-2023 годы в размере 346,113 тыс.Гкал в год (в первом полугодии – 207,668 тыс. Гкал, во втором полугодии – 138,445 тыс. Гкал).

Согласно представленным предприятием расчётам НВВ на 2022 год составляет 71445,83 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного и в результате постатейного анализа затрат, скорректированные экспертами величины НВВ предлагается учесть с календарной разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие  (горячая вода) | НВВ на 2-е полугодие  (горячая вода) | НВВ на 1-е полугодие  (пар) | НВВ на 2-е полугодие  (пар) |
| 2022 год | 144160,95 | 76753,95 | 49115,15 | 10717,88 | 7573,97 |
| 2023 год | 145135,62 | 73672,90 | 52073,36 | 11360,95 | 8028,41 |

Планируемые к утверждению на 2022 - 2023 годы уровни тарифов   
на передачу тепловой энергии определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов.

**Расчёт тарифа на передачу тепловой энергии**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объёма полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования.

Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» потребителям в размере 346,113 тыс.Гкал в год (в первом полугодии – 207,668 тыс. Гкал, во втором полугодии – 138,445 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы на передачу тепловой энергии в 2022-2023 годы составят:

- на 2022 год:

1 полугодие 76753,95 тыс. руб./ 207,668 тыс. Гкал = 369,60 руб./Гкал;

2 полугодие 49115,15 тыс. руб./ 138,445 тыс. Гкал = 354,76 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие 73672,90 тыс. руб./ 207,668 тыс. Гкал = 354,76 руб./Гкал;

2 полугодие 52073,36 тыс. руб./ 138,445 тыс. Гкал = 376,13 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на передачу тепловой энергии, теплоносителя ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |
| --- | --- |
|  | Тариф на передачу т/э в воде, руб./Гкал |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 369,60 |
| с 01.07.2022по 31.12.2022 | 354,76 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 354,76 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 376,13 |

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с решением ФАС России от 10.06.2021 № 31/47636/21, Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области установлены тарифы на основе долгосрочных параметров государственного регулирования на производство теплоносителя для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы.

Экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных в Агентство расчётных материалов по тарифу на производство теплоносителя ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и выработки предложений по установлению тарифа на производство теплоносителя.

ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» осуществляет регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения на основании договора аренды имущества от 01.04.2013 №8400/13-09, заключенного с ОАО «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов», который заключен на срок с 01.04.2013 по 31.12.2013, при этом ежегодно пролонгируется.

Проанализировав представленные предприятием документы и на основании п.52 Основ ценообразования, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В целях корректировки долгосрочных тарифов на 2022-2023 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических расходах предприятия в 2020 году.

**Информация о предприятии**

Основной вид деятельности - выработка тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения, производство теплоносителя. Система теплоснабжения – открытая.

Тепловая мощность: установленная и располагаемая 406 Гкал/ч.   
В качестве основного топлива применяется природный газ, в качестве резервного – мазут. Суммарная максимально-часовая нагрузка на отопление и вентиляцию составляет – 243,9 Гкал/ч; средняя на ГВС – 33,01 Гкал/ч; максимально-часовая нагрузка на ГВС – 115,93 Гкал/ч; средняя нагрузка пара на производство – 16,56 Гкал/ч.

На балансе предприятия находятся тепловые сети, осуществляющие передачу тепловой энергии в виде горячей воды сторонним потребителям общей протяжённостью 95,351 км:

- магистраль №1 жилзона – 62,474 км;

- магистраль №2 промзона – 32,877 км.

Протяженность сетей осуществляющих передачу тепловой энергии в виде пара составляет 0,535 км. Объем трубопроводов тепловых сетей и паропровода 12,8 м3.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021-2023 годы были утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 61-П:

руб./м3 (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на производство теплоносителя | 25,50 | 25,50 |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на производство теплоносителя | 25,50 | 27,92 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на производство теплоносителя | 27,92 | 30,71 |

Объем воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии в 2022-2023 гг. – 1237,11 тыс.м3.

**Тариф на производство теплоносителя. Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях   
корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца   
долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м   
году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э  
в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования,тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой   
организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й годв соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз   
социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на   
плановый период 2023 и 2024 годов»: на 2022 год - 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 15841,91 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|  |  |  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 1,00 | 1,043 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15841,91 | 16357,88 | 16842,07 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год –104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равным «0», так как   
в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на теплоноситель составят:

- в 2022 г. – 16357,88 тыс. руб.

- в 2023 г. – 16842,07 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт  2020 г. | Принято экспертами на 2021 г. | Скорректир.  экспертами на 2022 г. | Скорректир.  экспертами на 2023 г. |
| Арендная плата | 2247,02 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 5,66 | 0 | 0 | 0 |
| Расходы на обязательное страхование |  |  |  |  |
| Иные расходы (в т.ч. общехозяйственные расходы) | 0 | 2 116,71 | 0 | 0 |
| Расходы, фактически понесенные, но ранее не учтенные в тарифах на теплоноситель |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 3740,25 | 3 754,31 | 3876,59 | 3 976,03 |
| Расходы по сомнительным долгам |  |  |  |  |
| Амортизация основных средств и нематериальных активов | 227,21 | 689,60 | 191,23 | 191,23 |
| Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 2458,64 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО** | **8678,78** | **6 560,62** | **6 668,03** | **6 782,34** |
| Налог на прибыль |  |  |  |  |
| Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащия учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **8678,78** | **6 560,62** | **4067,82** | **4167,26** |

**- Арендная плата:**

Предприятие предложило учесть расходы на сумму 2241,50 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены копии договоров аренды, в т.ч. договора аренды с ОАО «Государственный научный центр – Научно-исследовательский институт атомных реакторов» № 8400/13-09 от 01.04.2013 г. с дополнительными соглашениями, договора аренды с ИП Писарчук С.В. № 307/4833-Д от 11.09.2018.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», экспертами не учтена указанная сумма затрат по данной статье.

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

предложение предприятия - 5,10 тыс. руб., в том числе транспортный налог – 3,90 тыс. руб., прочие налоги (госпошлина) – 1,20 тыс.руб.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», экспертами не учтена указанная сумма затрат по данной статье.

**- Отчисления на социальные нужды:**

предложение предприятия - 4282,78 тыс. руб.

в соответствии со ст.425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2%  
 к сумме затрат на оплату труда.

Экспертами были проанализированы показатели расходов на оплату труда и взносов, расчеты по страховым взносам, форма 4ФСС. По данной статье затрат на 2022 год к утвержденной величине 2021 года был применён коэффициент индексации – 1,033%. На 2023 год применён коэффициент индексации -1,030%.

Таким образом, планируемая на 2022 год величина затрат составит 3876,59 тыс. руб., на 2023 год - 3976,03 тыс. руб.

**- Амортизационные отчисления:**

предприятие предложило расходы на сумму 191,23 тыс. руб.

Как следует из пункта 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется   
линейным способом в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учету «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н.

Согласно учетной политике ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» для целей бухгалтерского учета (раздел 3.3) амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом.

Экспертами при расчета тарифа учтены затраты, предложенные регулируемой организацией в размере 191,23 тыс.руб.

В расчёт тарифов на 2023 год указанная сумма включена без индексации.

**- Расходы на обслуживание заемных средств**:

в соответствии с п.63 Основ ценообразования расходы, связанные   
с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающих величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Заемные средства и их объем отражаются в бухгалтерском балансе предприятия.

Предприятие предложило учесть затраты на сумму 3335,80 тыс. руб. Эксперты указанные затраты не включают в расчет тарифов, в виду отсутствия экономического обоснования.

**- Налог на прибыль:**

Предприятие применяет общую систему налогообложения и предлагает расходы на сумму 3335,80 тыс. руб.

Компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении тарифов в сфере теплоснабжения. Таким образом, эксперты не учитывают затраты по данной статье.

Итого величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на теплоноситель составят:

- в 2022 г. – 4067,82 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 4167,26 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

- Объем воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии – 1237,11 тыс. м3 в год (в соответствии с представленными предприятием обосновывающими материалами).

- Стоимость исходной воды – предприятие предложило расходы на сумму 15689,79 тыс. руб. Поставщиком холодной воды является АО «ГНЦ НИИАР» (техническая вода).

Затраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления на планируемый период с учётом объёма воды 1237,11 м3 и цена за 1 м/куб. воды на 2022 год принята в размере 9,50 руб./м3. Затраты на холодную воду на 2022 г. составят 11752,55 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 год к цене воды применён коэффициент индексации - 1,034, соответственно расходы на 2023 год составят 12152,13 тыс. руб.

**Нормативная прибыль**

**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения:**

предприятием планируются денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) в размере 440,80 тыс. руб.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», экспертами не учтена указанная сумма по данной статье.

**Предпринимательская прибыль**

предложение предприятия – 2752,30 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 настоящего документа (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним),   
и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», экспертами не учтена указанная сумма по данной статье.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа   
в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые   
в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая   
в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования   
на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная  
 с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской  
 и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2020 год, размер величины корректировки НВВ составил 2105,70 тыс.руб.

Принимая во внимание Указ Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области», указанную сумму корректировки эксперты предлагают учесть на 2022 год в размере - 300,0 тыс.руб., на 2023 год в размере - 1805,70 тыс.руб.

Ранее, в соответствии с решением Федеральной антимонопольной службы   
от 10.06.2021 № 31/47636/21 экспертами включены в необходимую валовую выручку ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» за 2019 год экономически обоснованные затраты в размере 700,00 тыс.руб. на 2022 год и 3135,05 тыс. руб. на 2023 год.

Таким образом, итоговая сумма корректировки НВВ составила:

- на 2022 год – 1000,0 тыс.руб.;

- на 2023 год - 4940,75 тыс.руб.

**Необходимая валовая выручка**

Согласно представленным предприятием расчётам НВВ на 2022 год составляет 71832,50 тыс.руб.

Исходя из вышеизложенного, скорректированные экспертами в результате постатейного анализа затрат величины НВВ эксперты предлагают учесть   
с календарной разбивкой:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 33178,24 | 16339,26 | 16838,98 |
| 2023 год | 38102,21 | 18096,49 | 20005,72 |

Планируемые к утверждению на 2022 - 2023 годы уровни тарифов   
на теплоноситель определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования  
 в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ  
 от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 01 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 01 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год  
 и на плановый период 2023 и 2024 годов.

**Расчёт тарифов на теплоноситель на 2022-2023 годы.**

- Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель -исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя, производимого ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» (в размере 1237,11 тыс.м3 в год), и указанных выше величин НВВ тарифы на производство теплоносителя составят:

- на 2022 год:

1 полугодие – 16339,26 тыс. руб./ 640,82 тыс. Гкал = 25,50 руб./Гкал;

2 полугодие – 16838,98 тыс. руб./ 596,29 тыс. Гкал = 28,24 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие – 18096,49 тыс. руб./ 640,82 тыс. Гкал = 28,24 руб./Гкал;

2 полугодие – 20005,72 тыс. руб./ 596,29 тыс. Гкал = 33,55 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на теплоноситель ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

(руб. без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 25,50 | 28,24 |
| 2023 год | 28,24 | 33,55 |

Солодовникова Е.Н. доложила, что экспертиза проводилась с целью определения экономической обоснованности выполненных и представленных в Агентство расчётных материалов по тарифу на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», соответствия их действующей нормативно-правовой базе по государственному регулированию тарифов и выработки предложений по установлению тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

**Информация о предприятии**

Основной вид деятельности - выработка тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения, производство теплоносителя. Система теплоснабжения – открытая.

**Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) в 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью  
 и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для теплоснабжающих организаций, поставляющих горячую воду с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования   
в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

В соответствии с проектом приказа об установлении тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2022-2023 годы, компонент на тепловую энергию составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью  «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| 1.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) <\*> | | |
| односта-вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1502,55 |
| с 01.07.2022по 31.12.2022 | 1583,70 |

В соответствии с проектом приказа об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2022-2023 годы, компонент на теплоноситель составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (тарифы указываются без учёта НДС) <\*> | | | |
|  | Общество с ограниченной ответственностью  «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» | односта-вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 25,50 |
| с 01.07.2022по 31.12.2022 | 28,24 |

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(руб. без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г. | с 01.07.2022 г.  по 31.12.2022 г. |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1502,55 | 1583,70 |
| Компонент на теплоноситель, руб./м3 | 25,50 | 28,24 |

РЕШИЛИ:

6.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен

и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 60-П». Проголосовали: «За» - 7 чел.,   
«Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

6.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен

и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 62-П». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

6.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен

и тарифов Ульяновской области от 29.06.2021 № 61-П». Проголосовали: «За» - 7 чел.,   
«Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

6.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую Обществом

с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

6.5. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

7. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросу установления тарифов на передачу тепловой энергии на 2022-2026 годы, конечных тарифов на тепловую энергию на 2022 год для АО «ДААЗ».

Маслова О.Б. доложила, что основным видом деятельности АО «ДААЗ» является управление эксплуатацией нежилого фонда: предоставление в аренду производственных, административно-бытовых и складских помещений, земельных участков на базе имеющегося комплекса, обеспечение энергоресурсами арендаторов.

АО «ДААЗ» владеет на праве собственности тепловыми сетями, расположенными на промышленной площадке АО «ДААЗ», оказывает ООО «Ресурс» услуги по передаче тепловой энергии от котельной ООО «Ресурс», расположенной на территории промплощадки АО «ДААЗ», до присоединённых тепловых сетей ООО «Ресурс» (копия договора от 18.12.2017 в ДМ к делу), а также передаёт тепловую энергию потребителям на территории промплощадки.

На предыдущий долгосрочный период регулирования - 2019-2021 гг. приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-461 (в редакции приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 06-413 и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 326-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «ДААЗ» от котельной ООО «Ресурс» с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 18,97 | 25,98 |
| 2020 год | 25,98 | 26,70 |
| 2021 год | 26,70 | 26,70 |

**Отпуск тепловой энергии**

Предприятие предложило учесть при расчёте тарифов численность производственного персонала и АУП, заработная плата которого относится на деятельность по передаче тепловой энергии, в количестве 7 шт. ед., в том числе 5,9 шт. ед. производственного персонала и 1,1 шт. ед. АУП, что не превышает расчётную величину нормативной численности персонала (11,59 шт. ед.). Эксперты включают в расчёт тарифа предложенную предприятием численность персонала. Затраты на оплату труда эксперты планируют с индексом-дефлятором 104,3 % к расходам, ранее запланированным при регулировании тарифов на 2021 год (2166,16 тыс. руб.) Среднемесячная оплата труда 1 работника принята к расчёту в размере 26900 руб. Общий ФОТ работников ППП составит: 7 шт. ед.\*12 мес.\*26900 руб. = 2259,60 тыс. руб.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:** предложение предприятия – расходы на сумму 927,00 тыс. руб. (с. 19 дела). К этой статье затрат предприятие отнесло долю общехозяйственных расходов предприятия, распределённых по видам деятельности пропорционально выручке в разрезе видов деятельности. По итогам 2020 года по данным предприятия доля общехозяйственных расходов составила 13,1% от производственной себестоимости услуг по передаче тепловой энергии. Подтверждающие эти расходы документы в тарифном деле не представлены. Эксперты предлагают учесть по данной статье расходы на сумму 187,30 тыс. руб., в том числе в размерах, предложенных предприятием (распределение расходов в ДМ к делу): на услуги связи 12,80 тыс. руб., на оплату вневедомственной охраны 60,40 тыс. руб., на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг 99,20 тыс. руб., на оплату материальных затрат, относимых на управленческие расходы (канцтовары, охрана труда и проч.), 2,9 тыс. руб., а также на оплату коммунальных услуг 12,00 тыс. руб. - в размере, рассчитанном экспертами. Другие предложенные предприятием к учёту расходы на сумму 739,70 тыс. руб. (оплата труда центрального аппарата АО «ДААЗ» с отчислениями, страхование, транспортные расходы администрации и проч.) экспертами исключены из расчёта тарифов как не имеющие обоснования.

**Базовый уровень операционных расходов** предприятия составит 2794,90 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,3 | 104 | 104 | 104 | 104 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| активов (Кэл) |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **2794,90** | **2 877,63** | **2 962,81** | **3 050,50** | **3 140,80** |

Индекс потребительских цен на 2022 год применён в размере 104,3%, на 2023-2026 годы - в размере 104%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

Таким образом, величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2023 г. – 2877,63 тыс. руб.

- в 2024 г. – 2962,81 тыс. руб.

- в 2025 г. – 3050,50 тыс. руб.

- в 2026 г. – 3140,80 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы АО «ДААЗ» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г. | Принято экспер-тами на 2021 г. | Ожидае-мое 2021 г. | Предложе-ние предприятия  на 2022 г. | Предложе-ние экспертов  на 2022 г. |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 723,50 | 686,74 | 683,40 | 643,30 | 643,30 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 723,50 | 686,74 | 683,40 | 643,30 | 643,30 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 877,21 | 662,88 | 912,30 | 948,79 | 691,44 |
| 1.5. | Амортизация основ-ных средств и нематериальных активов | 1822,08 | 1822,08 | 1822,08 | 1822,08 | 1822,08 |
|  | ИТОГО | 3422,79 | 3171,70 | 3417,78 | 3414,17 | 3156,82 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем дол-  госрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 3422,79 | 3171,70 | 3417,78 | 3414,17 | 3156,82 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на уплату налога на имущество на сумму 643,30 тыс. руб. на основании ставки налога 2,2% и расчёта средней стоимости основных средств в 2022 году в размере 29251,578 тыс. руб. (с. 441 дела). Экспертами эти расходы на 2022 год учтены в размере, предложенном предприятием. На 2023-2026 годы налог на имущество учтён экспертами согласно представленному предприятием расчёту налогов исходя из среднегодовой стоимости основных средств (с. 444 дела). Размер налога составит: на 2023 год – 603,23 тыс. руб., на 2024 год – 563,14 тыс. руб., на 2025 год – 523,06 тыс. руб., на 2026 год – 482,97 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховые взносы в размере 0,6% к сумме затрат на оплату труда. На 2022 год предприятие предложило расходы в размере 948,79 тыс. руб. (с. 19 дела, уведомление ФСС РФ о размере страховых взносов на с. 442 дела). Экспертами отчисления на социальные нужды на 2022 год рассчитаны в размере 30,6 % от планируемой на 2022 год в составе операционных расходов суммы оплаты труда 2259,60 тыс. руб. Величина отчислений составит 691,44 тыс. руб. На 2023 год размер отчислений составит 711,90 тыс. руб., на 2024 год – 732,98 тыс. руб., на 2025 год – 754,67 тыс. руб., на 2026 год – 777,01 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учету «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н. Годовые затраты в размере 1822,08 тыс. руб. (151,84 тыс. руб. в месяц) обоснованы «Ведомостью наличия основных средств для целей бухгалтерского учёта» (с. 440-441 дела). На 2023-2026 годы амортизационные отчисления учтены экспертами без изменения.

- **Налог на прибыль** предприятием не запланирован. Экспертами также налог не включён в расчёт тарифа в связи с тем, что прибыль исключена из расчёта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

**- Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов (в том числе связанная сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объём операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме.

По расчётам экспертов, экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования (2019-2021 гг.) и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, у предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления энергоресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Итого величина неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составит:

- на 2022 год – 3156,82 тыс. руб.,

- на 2023 год – 3137,21 тыс. руб.,

- на 2024 год – 3118,20 тыс. руб.,

- на 2025 год – 3099,81 тыс. руб.,

- на 2026 год – 3082,06 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчётных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. | Принято эксперта-ми  на 2021 г. | Ожидаемое  2021 г. | Предложе-ние предприятия  на 2022 г. | Предложе-ние экспертов  на 2022 г. |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 7593,34 | 3364,45 | 7810,19 | 7906,63 | 3277,37 |
|  | Итого | 7593,34 | 3364,45 | 7810,19 | 7906,63 | 3277,37 |

**Расходы на тепловую энергию:** по данной статье учитываются затраты   
на компенсацию потерь при её передаче по сетям от источника тепловой энергии ООО «Ресурс». Исходя из тарифов покупки потерь у ООО «Ресурс» в 2022 году 1314,24 руб./Гкал (без учёта НДС) с 01.01.2022 и 1383,90 руб./Гкал (без учёта НДС) с 01.07.2022 и учтённых экспертами полугодовых объёмов покупки потерь 1,299 тыс.Гкал (в 1 полугодии), 1,135 тыс. Гкал (во 2 полугодии) сумма затрат составит 3277,37 тыс. руб.

На 2023 год тарифы покупки потерь тепловой энергии, поступающей в сети АО «ДААЗ», учтены экспертами в планируемых размерах: 1383,90 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1433,11 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии; на 2024 год – в размерах 1433,11 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1481,84 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии, на 2025 год – в размерах 1481,84 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1532,22 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии, на 2026 год – в размерах 1532,22 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1584,32 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии. Расходы на приобретение тепловой энергии для компенсации потерь в 2023 году составят 3423,69 тыс. руб., в 2024 году – 3542,90 тыс. руб., в 2025 году – 3663,36 тыс. руб., в 2026 году – 3787,92 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2022 год – нормативная прибыль в размере 400,17 тыс. руб. Расчёт расходов из прибыли предприятием не представлен. Эксперты принимают во внимание, что тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ДААЗ», является составной частью тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению Первомайского района г. Димитровграда из сетей АО «ДААЗ» и ООО «Ресурс», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». С учётом указанного эксперты исключают прибыль предприятия из расчёта тарифа на тепловую энергию.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 9049,60 тыс. руб., выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии по сетям – 8261,71 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит 871,08 тыс. руб. При этом эксперты принимают во внимание, что тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «ДААЗ» является составной частью тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению Первомайского района   
г. Димитровграда другой ТСО – ООО «Ресурс», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях обеспечения равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты перераспределили сумму корректировки в размере 871,08 тыс. руб. на 2022-2026 годы следующим образом: на 2022 год – 100,00 тыс. руб., на 2023 год – 400,00 тыс. руб., на 2024 год – 250,00 тыс. руб., на 2025 год – 100,00 тыс. руб., на 2026 год – 21,08 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 16310,18 тыс. руб. (с. 21 дела). Объём полезного отпуска тепловой энергии при оказании услуг по передаче тепловой энергии на весь долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. запланирован в размере 338,000 тыс. Гкал в год, в т.ч. в первом полугодии в размере 192,66 тыс. Гкал, во втором полугодии - 145,34 тыс. Гкал.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на каждый год периода регулирования утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 9329,08 | 5109,34 | 4219,75 |
| 2023 год | 9838,53 | 5599,22 | 4239,31 |
| 2024 год | 9873,91 | 5326,01 | 4247,89 |
| 2025 год | 9913,68 | 5637,49 | 4276,19 |
| 2026 год | 10031,86 | 5673,85 | 4358,01 |

**Расчёт тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | Ед. изм. | Предложе-ние предпри-ятия  на 2022 г. | Предложе-ние экспертов на 2022 г. | Предложе-ние экспертов на 2023 г. | Предложе-ние экспертов на 2024 г. | Предло-жение экспертов на 2025 г. | Предло-жение экспертов на 2026 г. |
| Итого НВВ | | тыс.  руб. | **16310,18** | **9329,08** | **9838,53** | **9873,91** | **9913,68** | **10031,86** |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | тыс. Гкал | 251,15515 | 338,00 | 338,00 | 338,00 | 338,00 | 338,00 |
| Потери тепловой энергии | | тыс. Гкал | 5,777 | 2,4336 | 2,4336 | 2,4336 | 2,4336 | 2,4336 |
| Потери тепловой энергии на 1 полугодие | | тыс. Гкал | 3,468 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 |
| Потери тепловой энергии  на 2 полугодие | | тыс. Гкал | 2,309 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 | 1,135 |
| Потери тепловой энергии | | % | 2,30% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% | 0,72% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | тыс. Гкал | 245,37815 | 335,5664 | 335,5664 | 335,5664 | 335,5664 | 335,5664 |
| 1 полугодие | | тыс. Гкал | **101,65871** | **191,3609** | **191,3609** | **191,3609** | **191,3609** | **191,3609** |
| 2 полугодие | | тыс. Гкал | **143,71944** | **144,2055** | **144,2055** | **144,2055** | **144,2055** | **144,2055** |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс.  руб. | 2 714,29 | 5 109,34 | 5 599,22 | 5 626,01 | 5 637,49 | 5 673,85 |
| на 2  полугодие | тыс.  руб. | 13 595,89 | 4 219,75 | 4 239,31 | 4 247,89 | 4 276,19 | 4 358,01 |
| Та-риф | на 1 полугодие | руб./  Гкал | **26,70** | **26,70** | **29,26** | **29,40** | **29,46** | **29,65** |
| на 2  полугодие | руб./  Гкал | **94,60** | **29,26** | **29,40** | **29,46** | **29,65** | **30,22** |
|  | Рост тарифа | % | 354,3 | 109,6 | 100,5 | 100,2 | 100,7 | 101,9 |

В результате проведения расчёта тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ДААЗ», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 26,70 | 29,26 |
| 2023 год | 29,26 | 29,40 |
| 2024 год | 29,40 | 29,46 |
| 2025 год | 29,46 | 29,65 |
| 2026 год | 29,65 | 30,22 |

**Долгосрочные параметры регулирования,**

**устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | | Уровень  надёжности тепло-снабжения | | Показатели энергосбе-режения энергетической эффективности (потери тепловой энергии по  сетям) | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | |
| тыс. руб. | % | % | |  | | % | | % | |
| 2022 | 2794,90 | - | | - | | - | |  | | 100,00 | |
| 2023 | - | 1,00 | | - | | - | |  | | 100,00 | |
| 2024 | - | 1,00 | | - | | - | |  | | 100,00 | |
| 2025 | - | 1,00 | | - | | - | |  | | 100,00 | |
| 2026 | - | 1,00 | | - | | - | |  | | 100,00 | |

Маслова О.Б. доложила, что Акционерное общество «Димитровградский автоагрегатный завод» (АО «ДААЗ» ИНН 7302004004) реализует потребителям тепловую энергию, произведённую в котельной ООО «Ресурс» и транспортируемую   
по собственным тепловым сетям АО «ДААЗ». В Агентство   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее –Агентство)   
от предприятия поступило заявление от 30.04.2021 № 0001-575 (вх. № 73-ИОГВ-17/1148вх) об установлении тарифов для таких потребителей.

АО «ДААЗ» расположено по адресу: 433513, Ульяновская область,   
г. Димитровград, пр-т Авиастроителей, д. 78. ИНН 7302004004/КПП 730201001. Организация работает по общей системе налогообложения.

Генеральный директор – Халиуллин Вилсор Рафгатович.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

Нормативно-правовая база оценки экономической обоснованности   
тарифов на тепловую энергию

Нормативно-правовая база оценки экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс» потребителям, на 2022 год состоит из следующих документов:

1. Налоговый Кодекс РФ;

2. Федеральный Закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»;

4. Методические указания расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждённые Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;

5. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов.

## Расчёт тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «ДААЗ», на 2022 год

Согласно п.93 Основ ценообразования, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей сформированы экспертами как сумма следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) ООО «Ресурс» и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии АО «ДААЗ», утверждаемые приказами Агентства. Экспертами учтены:

3.1. Рассчитанные на 2022 год тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс» (проект приказа Агентства «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции   
и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-446»), в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1314,24 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1383,90 руб./Гкал (без учёта НДС).

3.2. Рассчитанные на 2022 год тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые АО «ДААЗ» (проект приказа Агентства «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод», на 2022-2026 годы»), в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 26,70 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 29,26 руб./Гкал (без учёта НДС).

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства по регулированию цен и тарифов предлагает установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «ДААЗ» от источника ООО «Ресурс», на 2022 год:

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

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1340,94 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1413,16 руб./Гкал (без учёта НДС).

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере теплоснабжения без участия представителя АО «ДААЗ». (письмо от 15.12.2021 №73-ИОГВ-17/2908вх прилагается к протоколу).

РЕШИЛИ:

7.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод», на 2022-2026 годы» - Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

7.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод», на 2022 год» на 2022 год» - Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

7.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

8. СЛУШАЛИ:

Маслову О.Б. – по вопросам о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022-2023 годы, установлению тарифа на передачу тепловой энергии на 2022-2024 годы, конечные тарифы на тепловую энергию на 2022 год, корректировке тарифа на теплоноситель 2022-2023 годы, установлению тарифа на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022 год для ООО «Ресурс».

Маслова О.Б. доложила, что экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс», и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-446 (в редакции приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 06-408 и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 19.12.2020 № 408-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования и следующие тарифы на тепловую энергию:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Год | Тарифы на тепловую энергию для потребителей, руб./Гкал (без учёта НДС) |
| Котельная  ООО «Ресурс» | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1222,15 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1270,94 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1270,94 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1314,24 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1314,24 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1314,24 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1314,24 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1353,60 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1353,60 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1372,46 |

На основании п.52 Основ ценообразования эксперты Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения. В целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2022-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах.

Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2022-2023 годы (т.6 дела).

**Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчётный объём полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчётный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объёмах полезного отпуска тепловой энергии расчётный объём полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учётом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Объём отпуска тепловой энергии ООО «Ресурс» в присоединённую тепловую сеть АО «ДААЗ» в расчёт тарифов на 2019-2023 годы был включён   
в размере 362,150 тыс. Гкал в год, в 2021 году скорректирован   
до 358,0391 тыс. Гкал. На 2022-2023 годы предприятие предложило скорректировать объём отпуска тепловой энергии до 319,83 Гкал – со снижением на 10,7% к ранее запланированному. Эксперты принимают во внимание, что в схеме теплоснабжения г. Димитровграда на период 2020-2031 гг. тепловая нагрузка потребителей запланирована на 2020-2024 гг. на неизменном уровне 371,30 Гкал/ч, с дальнейшим повышением до 384,80 Гкал/час. Эксперты также учитывают, что фактический полезный отпуск тепловой энергии от котельной ООО «Ресурс» в течение трёх последних лет (2018-2020 гг.) снижался – с 361,859 тыс. Гкал до 303,260 тыс. Гкал. Учитывая всё вышеизложенное, в целях в целях корректировки тарифов на 2022-2023 годы объём полезного отпуска тепловой энергии от коллекторов котельной экспертами учтён в размере 338,000 тыс. Гкал (192,660 тыс. Гкал в 1 полугодии, 145,340 тыс. Гкал во 2 полугодии). тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт 2018 | Факт 2019 | Факт 2020 | Утверждено на  2021 | Утверждено на  2020 | Скорректир. предложение предприятия  на 2022-2023 | Скорректир. предложение экспертов  на 2022-2023 |
| 361,859 | 317,610 | 303,260 | 358,039 | 361,860 | 319,830 | 338,000 |

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО «Ресурс» на 2019 год был утверждён в размере 86610,89 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения |  | | Долгосрочный период регулирования | | |
|  |  | Скорректированные параметры | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 |  | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 86610,89 | 88317,13 | 90581,58 | 93531,82 | 96300,36 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 93351,82 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 96300,36 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Принято экспер-тами  на 2021 | Факт  2020 | Ожидае-мое 2021 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 362,96 | 435,31 | 723,28 | 682,48 | 380,45 | 394,15 |
| 1.2. | Арендная плата | 3246,09 |  |  |  |  |  |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 341,87 | 11 180,32 | 11 087,46 | 11 087,46 | 907,33 | 907,33 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 19,78 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование | 192,00 | 191,35 | 191,35 | 191,35 | 191,35 | 191,35 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 130,09 | 10 969,67 | 10 876,81 | 10 876,81 | 696,68 | 696,68 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 15 091,13 | 13 948,48 | 14 450,63 | 15 014,20 | 14 772,07 | 15 209,32 |
| 1.5. | Расходы по сомнительным долгам |  | 8 459,43 | 5 102,39 | 5 183,89 |  |  |
| 1.6. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 178,64 | 4 862,28 | 4 982,84 | 4 982,84 | 4 982,84 | 4 982,84 |
| 1.7. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | 0,00 | 420,39 | 420,39 | 420,39 | 225,69 | 62,10 |
|  | ИТОГО | **21 220,69** | **39 306,21** | **36 766,99** | **37 371,26** | **21 268,38** | **21 555,74** |
| 2. | Налог на прибыль | 1563,55 |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, опреде-лённая в прошедшем  долгосрочном пери-  оде регулирования  и подлежащая учёту в текущем долгосроч-ном периоде регу-лирования | 1 563,55 | 2 956,51 | 2 892,72 | 3 283,97 | 1 587,46 | 1 668,30 |
|  | **Итого неподконтрольных расходов** | **17 972,85** | **18 341,79** | **19 345,51** | **8 632,75** | **8 632,75** | **4 903,18** |

**- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 682,48 тыс. руб. за 35,170 тыс. м3 стоков. В обоснование затрат представлены: Единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 07.05.2020 №Д-4/2020 с ООО «Ульяновский областной водоканал» (с.111-117 Реестра 1 ДМ к делу), баланс водоотведения за 2020 г. и на 2021-2023 г. (с.16 т.6 дела). Эксперты отмечают, что предприятием был скорректирован в сторону значительного увеличения баланс водоотведения на 2022-2023 гг. по сравнению с фактом 2020 г. и предыдущим планом 2021 г. (при планируемом снижении отпуска тепловой энергии). Экспертами расходы на водоотведение на 2022 год на сумму 362,69 тыс. руб. учтены исходя из объёма стоков 19,2555 тыс. м3 (10,5903 тыс. м3 в 1 полугодии и 8,6652 тыс. м3 во 2 полугодии) и тарифов на водоотведение для ООО «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год в размере 18,39 руб./м3 с 01.01.2022 и 19,38 руб./м3 с 01.07.2022. Плата за сброс загрязняющих веществ в систему канализации учтена на сумму 17,76 тыс. руб. (на основании фактических расходов предприятия в 2020 г. 17,18 тыс. руб. с индексом-дефлятором 103,4% на 2022 год). Планируемые экспертами расходы составят 380,45 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 годы к стоимости водоотведения и платы за сброс загрязняющих веществ применён индекс-дефлятор 103,6%, сумма затрат составит 394,15 тыс. руб.

**- Арендная плата:** в связи с возобновлением действия договора купли-продажи муниципального имущества от 29.06.2018 №26-2018/КП, заключённого между Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области и ООО «Ресурс», арендная плата в отношении производственных объектов на 2022-2023 гг. не планируется.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** на 2022 годпредприятием предложены в размере 11087,46 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть расходы в размере 907,33 тыс. руб., в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов экспертами включена в предложенном предприятием размере 19,30 тыс. руб. исходя из фактических затрат предприятия в 2020 году (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду на с.118-119 Реестра 1 ДМ к делу). На 2023 г. расходы запланированы без индексации;

- расходы на обязательное страхование экспертами приняты в предложенном предприятием размере 191,35 тыс. руб. в соответствии со страховыми полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте (АО «Ингосстрах», с. 120-123 Реестра 1 ДМ к делу). На 2023 г. расходы запланированы без индексации;

- иные расходы на 2022 г. предприятием предложены в размере 10876,81 тыс. руб., в т.ч. на уплату: налога на имущество 616,4 тыс. руб. в размере 2,2% от остаточной стоимости принадлежащих предприятию основных средств (с. 17 т. 6 дела), налога на землю 93,76 тыс. руб. (с. 20 т. 6 дела), госпошлин и прочих платежей 10166,65 тыс. руб. (с. 12 т.6 дела). Расходы на уплату судебных расходов (пошлин и других издержек), а также на уплату компенсации ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск» за несвоевременную оплату за потреблённый природный газ эксперты исключают из расчёта тарифов. Налог на имущество и земельный налог включены в расчёт тарифа на 2022-2023 годы в предложенном предприятием размере – 696,68 тыс. руб.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст. 22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Кроме того, на заработную плату работников с особо опасными условиями труда дополнительно начисляется 6 %. На 2022 год предприятие предложило расходы в размере 15014,20 тыс. руб. (с. 12 т.6 дела). Экспертами по данной статье затрат на 2022 год к фактически произведённым предприятием расходам в 2020 году (13948,48 тыс. руб.) были применены коэффициенты индексации 1,0256 (на 2021 год) и 1,0326 (на 2022 год), рассчитанные для операционных расходов. Планируемая на 2022 год величина затрат составит 14772,07 тыс. руб., на 2023 год – с коэффициентом индексации 1,0296 – 15209,32 тыс. руб.

**- Расходы по сомнительным долгам:** в соответствии с п. 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам включаются в расчёт тарифов в отношении единых теплоснабжающих организаций (в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчётный период регулирования).Предприятием резерв сомнительных долгов предложен к учёту в размере 5183,89 тыс. руб. (подтверждающие документы не представлены). Основание для включения таких расходов – статус ЕТО, присвоенный ООО «Ресурс» схемой теплоснабжения г. Димитровграда.

Эксперты отмечают, что в соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н, организация создаёт резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платёжеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. Статьей 266 Налогового кодекса Российской Федерации определено, что налогоплательщик вправе создавать резервы по сомнительным долгам. Суммы отчислений в эти резервы включаются в состав внереализационных расходов на последнее число отчётного (налогового) периода и определяются по результатам проведённой на последнее число отчётного (налогового) периода инвентаризации дебиторской задолженности. Резерв по сомнительным долгам может быть использован организацией лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми согласно положениям Налогового кодекса Российской Федерации.

В тарифном деле отсутствуют документы, отражающие порядок ведения учёта в отношении формирования резерва по сомнительным долгам в соответствии с действующим законодательством и наличие проведения инвентаризации обязательств в отношении дебиторов. Учитывая изложенное, эксперты исключают предложенные предприятием расходы по сомнительным долгам из расчёта тарифов на тепловую энергию.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н. Предприятием амортизационные отчисления на 2022-2023 гг. рассчитаны в размере 4982,84 тыс. руб. (справка-расчёт амортизации с.18 т. 6 дела). Эксперты считают обоснованной предложенную предприятием величину амортизационных отчислений на 2022-2023 годы.

**- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним:** на 2022 год предприятием предложены в размере 420,39 тыс. руб. (на уровне фактически произведённых расходов в 2020 г. по договору займа с ООО «Энерготемп»). Кредитная линия была открыта с целью оплаты приобретённого в 2018 г. предприятием имущественного комплекса котельной. Эксперты включают в расчёт тарифа расходы на обслуживание займа согласно графику рассрочки платежей по договору купли-продажи имущества котельной от 29.06.2018 № 26-2018/КП, которые составят на 2022 год 225,69 тыс. руб., на 2023 год 62,10 тыс. руб.

- **Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения. Предприятие рассчитало на 2022 год налог в размере 3283,97 тыс. руб. (с. 12 т. 6 дела). Экспертами рассчитаны следующие величины налога: в 2022 году 1587,46 тыс. руб., в 2023 году 1668,30 тыс. руб.

**- Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с п. 43 Методических указаний экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определённом Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчёте тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счёт бюджетных средств.

Суммарная экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитана экспертами на долгосрочный период в соответствии с пп. 43-48 Методических указаний и составит: в 2021 году – 19345,51 тыс. руб., в 2022 году – 12163,27 тыс. руб. В целях поддержания баланса экономических интересов теплоснабжающей организации и интересов потребителей в целях обеспечения равномерности и последовательности изменений тарифов, что соответствует общим принципам организации отношений в сфере теплоснабжения, установленным статьями 3, 7 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», эксперты перераспределили суммарную экономию в размере 31508,78 тыс. руб. на 2021-2023 годы следующим образом: на 2021 год – 17972,85 тыс. руб., на 2022 год – 8632,75 тыс. руб., на 2023 год – 4903,18 тыс. руб.

**Расчёт экономии операционных расходов (ЭОР)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | | **Показатели** | | **Ед.изм.** | | **Предшествуюший (текущий) ДП** | | | | | | **Очередной ДП** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2016** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | | | **2020** | | **2021** | | | **2022** | | | **2023** | | | | | |
| 1 | | Скорректированные операционные расходы | | тыс.руб. | | 80 426 | | 89 175 | | 85 584 | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 2 | | Фактические операционные расходы | | тыс.руб. | | 82 700 | | 86 695 | | 81 469 | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 3 | | Экономия операционных расходов | | тыс.руб. | | - 2 273 | | 2 480 | | 4 115 | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 4 | | Прирост экономии операционных расходов | | тыс.руб. | | - 2 273,45 | | 4 837,60 | | 1 563,22 | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 5 | | Индекс потреб. цен | |  | |  | | 1,037 | | 1,029 | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 6 | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | |  | | 1,067 | | 1,029 | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 7 | | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 | | тыс.руб. | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 8 | | Экономия операционных расходов, учитываемая в очер.долгосрочном периоде регулирования | | тыс.руб. | |  | |  | |  | | **4115** | | | | **4115** | | **6541** | | | **1563** | | | **0** | | | | | |
|  | | в том числе | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 8.1. | | Прирост экономии за 2016 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | -2425,9 | | | | -2425,9 | |  | | |  | | |  | | | | | |
| 8.2. | | Прирост экономии за 2017 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | 5015,4 | | | | 5015,4 | | 5015,4 | | |  | | |  | | | | | |
| 8.3. | | Прирост экономии за 2018 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | -2547,0 | | | | -2547,0 | | -2547,0 | | | -2547,0 | | |  | | | | | |
| **Экономия от снижения потребления холодной воды (ЭПр)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  | |
|  | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | |
| **№ п/п** | | **Показатели** | | **Ед.изм.** | | **Предшествуюший ДП** | | | | | | **Следующий ДП** | | | | | | | | | | | | | |
| **2016** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | | **2021** | | **2022** | | | | **2023** | | | |
| 1 | | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | | тыс.Гкал | | 404,75 | | 394,65 | | 361,86 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 2 | | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | | тыс.Гкал | | 437,10 | | 437,10 | | 437,10 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 3 | | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | | тыс.м3 | | 872,00 | | 797,34 | | 814,99 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 4 | | Фактический объем потребления ресурса | | тыс.м3 | | 706,95 | | 827,50 | | 105,41 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 5 | | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | руб/м3 | | 13,29 | | 14,79 | | 14,44 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 6 | | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | руб/м3 | | 13,26 | | 15,07 | | 15,66 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 7 | | Экономия от снижения потребления ресурсов | | тыс.м3 | | 100,51 | | -107,60 | | 569,29 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 8 | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | | тыс.руб. | | 1 333 | | - 3 136 | | 10 600 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 9 | | Значение индекса потребительских цен | |  | |  | | 1,037 | | 1,029 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 10 | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | |  | | 1,067 | | 1,029 | | 1,00 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 11 | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | | тыс.руб. | | 1 422,22 | | -3227,22 | | 10 600,06 | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| **12** | | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | **тыс.руб.** | |  | |  | |  | | **8795** | | **8795** | | **7373** | | **10600** | | | | **0** | | | |
|  | | в том числе | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | | |
| 12.1. | | Прирост экономии за 2016 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | 1422 | | 1422 | |  | |  | | | |  | | | |
| 12.2. | | Прирост экономии за 2017 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | -3227 | | -3227 | | -3227 | |  | | | |  | | | |
| 12.3. | | Прирост экономии за 2018 год (в ценах 2018 года) | |  | |  | |  | |  | | 10600 | | 10600 | | 10600 | | 10600 | | | |  | | | |

**Экономия от снижения потребления топлива (ЭПт**)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Предшествуюший ДП** | | | **Следующий ДП** | | | | |
| **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | Фактический удельный расход топлива | кг у.т./Гкал | 173,56 | 169,49 | 170,53 |  |  |  |  |  |
| 2 | Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов | кг у.т./Гкал | 171,20 | 171,20 | 171,20 |  |  |  |  |  |
| 3 | Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 404,75 | 394,65 | 361,86 |  |  |  |  |  |
| 4 | Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии | руб./т у.т. | 4 089 | 4 164 | 4 327 |  |  |  |  |  |
| 5 | Плановая цена на топливо, учтенная при расчете тарифов | руб./тут | 4 245 | 4 411 | 4 543 |  |  |  |  |  |
| 6 | Экономия от снижения потребления топлива | т у.т. | - 956 | 676 | 241 |  |  |  |  |  |
| 7 | Прирост экономии от снижения потребления топлива | тыс. руб. | - | 7 199,70 | - 1 976,93 |  |  |  |  |  |
| 8 | Значение индекса потребительских цен |  |  | 1,037 | 1,029 |  |  |  |  |  |
| 9 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  | 1,067 | 1,029 | 1,00 |  |  |  |  |  |
| 10 | Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах года i1 |  | - | 7 408,49 | -1 976,93 |  |  |  |  |  |
| **11** | **Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | **тыс. руб.** |  |  |  |  | **5432** | **5432** | **5432** | **0** |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1. | Прирост экономии за 2016 год (в ценах 2018 года) |  |  |  |  |  | 0 | 0 |  |  |
| 11.2. | Прирост экономии за 2017 год (в ценах 2018 года) |  |  |  |  |  | 7408 | 7408 | 7408 |  |
| 11.3. | Прирост экономии за 2018 год (в ценах 2018 года) |  |  |  |  |  | -1977 | -1977 | -1977 | -1977 |

Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 31488,59 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 28127,22 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья** | Принято экспертами  на 2021 | Факт  2020 | Ожидаемое 2021 | Скоррек. предложение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2023 |
| Расходы  на топливо | 285 014,43 | 234 286,61 | 254 138,90 | 261 763,07 | 280 116,59 | 291 321,25 |
| Расходы  на электрическую энергию | 44 235,73 | 38 329,00 | 42 187,00 | 43 874,00 | 46 219,43 | 47 606,02 |
| Расходы на холодную воду | 4 331,62 | 8 149,20 | 12 996,70 | 13 232,00 | 4 712,20 | 4 881,84 |
| ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносители | **333 581,78** | **280 764,81** | **309 322,60** | **318 869,07** | **331 048,22** | **343 809,11** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является природный газ. Предложение предприятия на 2022 год **–** расходы на природный газ на сумму 261763,07 тыс. руб. (с. 4-6 т.6 дела).

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчёты за поставляемый газ коммерческим потребителям, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям. В расчёте тарифа для ООО «Ресурс» экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 5343,12 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (кроме населения и потребителей Российской Федерации, указанных в [пункте 15.1](consultantplus://offline/ref=F9F2E88B50647FFBD2AECC42703DDF582714A768FA5062BDA0C71EB68DA391DDB8A09715F64097B59CD75A3F831799DEFED18706F5aC06G) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021), утверждённая приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 545/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 3 группы в размере 534,87 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 3 группы в планируемом размере  
145,26 руб./ тыс. м3 (безучёта НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 5627,21 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), среднегодовая цена – 5465,28 руб./тыс. м3 (без учёта НДС).Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 338,000 тыс. Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 171,2 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере 280116,59тыс. руб.

По данной статье затрат на 2023 годы к цене газа был применён индекс-дефлятор 104,0%, сумма затрат составит 291321,25 тыс. руб.

- **Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2022 году **–** 43874,00 тыс. руб.   
(с. 7 т. 6 дела). Удельный расход электроэнергии принят экспертами на уровне фактически сложившегося по итогам 2020 года в размере 38,07 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2022 году составит 3,591 руб./кВтч (на основании расчёта средней цены за 10 мес. 2021 года – 3,46 руб./кВтч и с учётом индекса-дефлятора на 2022 год к цене электроэнергии 103,8%). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 338,000 тыс. Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 46219,43 тыс. руб. По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2023 год был применён индекс-дефлятор 103 %, сумма затрат составит 47606,02 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставщиком холодной воды для нужд котельной является АО «ДААЗ» (договор холодного водоснабжения на с. 215-229 Реестра 1 ДМ к делу). Предложение предприятия по расходам на холодную воду в 2022 году **–** 13232,00 тыс. руб. (с. 8 т. 6, отчёт и расчёты балансов потребления холодной воды в 2020-2023 гг. на с. 16 т. 6 дела). Эксперты отмечают, что предприятием был скорректирован в сторону значительного увеличения баланс водоснабжения на 2022-2023 гг. по сравнению с фактом 2020 г. и предыдущим планом 2021 г. (при планируемом снижении отпуска тепловой энергии). Экспертами на 2022 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитаны с учётом:

- утверждённой цены на воду в размере 19,87 руб./м3 с 01.01.2022 и 23,66 руб./м3 с 01.07.2022,

- объёма потребления воды, запланированного предприятием и учтённого при утверждении тарифов на 2021-2023 гг. в размере 217,998 тыс. м3 (117,581 тыс. м3 в 1 полугодии, 100,417 тыс. м3 во 2 полугодии).

Сумма учтённых экспертами расходов на воду в 2022 году составит 4712,20 тыс. руб. По данной статье затрат к цене воды на 2023 год был применён индекс-дефлятор 103,6%, сумма затрат составит 4881,84 тыс. руб.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов и воды, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 331048,22 тыс. руб.

- в 2023 г. – 343809,11 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2022 год – нормативная прибыль в размере 6947,00 тыс. руб. (с. 5 Реестра 2 ДМ к делу). Нормативный уровень прибыли (долгосрочный параметр регулирования) утверждён в размерах: на 2022 год – 1,40 %, что составит 6349,84 тыс. руб., на 2023 год – 1,42 %, 6673,21 тыс. руб.

Предприятием на 2022 год предложена к учёту также расчётная предпринимательская прибыль в размере 9473,00 тыс. руб. Эксперты принимают во внимание, что тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс», является составной частью тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению Первомайского района г. Димитровграда из сетей АО «ДААЗ» и ООО «Ресурс», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021   
№ 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты не включают предпринимательскую прибыль предприятия в расчёт тарифа на тепловую энергию.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 384090,90 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 391400,56 тыс. руб. (расчёт-смета т. 6 дела). Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит (-8081,42) тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 480410,05 тыс. руб. Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2022-2023 годы утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Ед.  изм. | Принято экспертами  на 2021 | Факт  2020 | Ожидаемое 2021 | Скоррек. предложение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2023 |
| **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | 470 549,30 | 418 171,36 | 467 277,82 | 480 410,05 | 454 337,06 | 474 909,91 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс.  Гкал | 358,0391 | 303,260 | 319,830 | 319,830 | 338,000 | 338,000 |
| 1 п/г | тыс.  Гкал | 215,6708 | 165,3537 | 182,0000 | 183,0000 | 192,660 | 192,660 |
| 2 п/г | тыс.  Гкал | 142,3683 | 137,9093 | 137,8300 | 136,8300 | 145,340 | 145,340 |
| НВВ 1 п/г | тыс.  руб. | 283 443,24 | 210 154,63 | 239 191,68 | 240 505,92 | 253 201,48 | 266 622,17 |
| НВВ 2 п/г | тыс.  руб. | 187 106,07 | 208 016,72 | 228 086,14 | 239 904,13 | 201 135,58 | 208 287,74 |

**Расчёт тарифов на тепловую энергию**

Исходя из планируемых объёмов отпуска тепловой энергии потребителям и указанных выше величин НВВ эксперты предлагают считать экономически обоснованными следующие тарифы на производство тепловой энергии ООО «Ресурс» на 2022-2023 годы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | | Ед.изм. | Предложение Агентства  на 2022 | Предложение Агентства  на 2023 |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс. руб. | 253 201,48 | 266 622,17 |
| на 2 полугодие | тыс. руб. | 201 135,58 | 208 287,74 |
| **Тариф** | **на 1 полугодие** | **руб./ Гкал** | **1314,24** | **1383,90** |
| **на 2 полугодие** | **руб./ Гкал** | **1383,90** | **1433,11** |

Маслова О.Б. доложила, что ООО «Ресурс» занимается производством и передачей тепловой энергии, теплоносителя для нужд отопления и горячего водоснабжения. Для оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя потребителям Первомайского района г. Димитровграда предприятие осуществляет транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям протяжённостью 32,2 км в двухтрубном исчислении (теплоноситель – вода), присоединённым к тепловым сетям АО «Димитровградский автоагрегатный завод» (АО «ДААЗ»). АО «ДААЗ», в свою очередь, оказывает ООО «Ресурс» услуги по передаче тепловой энергии от котельной ООО «Ресурс», расположенной на территории промплощадки АО «ДААЗ».

Тепловые сети приобретены ООО «Ресурс» по договору продажи недвижимости от 30.07.2019 между ООО «Ресурс-Транзит» и ООО «Ресурс» (копия договора на с. 31-34 дела).

На 2021 год для ООО «Ресурс» тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя были утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 18.02.2021 № 24-П с календарной разбивкой в размерах:

с 01.03.2021 по 30.06.2021 - 254,06 руб./Гкал (без учёта НДС),

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 254,06 руб./Гкал (без учёта НДС).

В период с 01.01.2021 по 28.02.2021 ООО «Ресурс» применяло тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, утверждённый для ООО «Ресурс-Транзит» (ИНН 7329023068) в размере 254,06 руб./Гкал (без учёта НДС), как правопреемник в полном объёме прав и обязанностей ООО «Ресурс-Транзит» после реорганизации этого предприятия в форме присоединения к ООО «Ресурс».

**Отпуск тепловой энергии**

Предприятие предложило при утверждении тарифов на 2022-2024 годы учесть объём услуг по передаче тепловой энергии по сетям исходя из ожидаемого в 2021 году показателя в размере 198,275 тыс. Гкал. Эксперты проанализировали фактический полезный отпуск тепловой энергии потребителям ООО «Ресурс-Транзит» в 2018-2020 гг., величины потерь тепловой энергии и сделали вывод об обоснованности включения в расчёт тарифов полезного отпуска тепловой энергии в размере, предложенном предприятием – 173,360 Гкал в год. Потери тепловой энергии в сетях эксперты принимают в размере 9,2% (17,560 тыс. Гкал в год) согласно проекту приказа Агентства «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, за исключением тепловых сетей, расположенных в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс» на 2022 год». Количество принятой предприятием тепловой энергии в сети составит 190,920 тыс. Гкал в год.

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Факт 2018 ООО «Ресурс-Транзит» | Факт 2019 ООО «Ресурс-Транзит» | Факт 2020 ООО «Ресурс-Транзит» | Предложение ООО «Ресурс»  на 2022-2024 | Предложение Агентства  на 2022-2024 |
| Принято  тепловой  энергии в сеть | 219,070 | 189,47903 | 189,680 | 198,275 | 190,920 |
| Потери тепловой  энергии | 29,700 | 20,27011 | 28,782 | 24,920 | 17,560 |
| Потери тепловой  энергии | 13,56% | 10,70% | 15,17% | 12,57% | 9,20% |
| Полезный отпуск  тепловой энергии | 189,370 | 169,20892 | 160,898 | 173,360 | 173,360 |
| 1 полугодие | 121,740 | 97,68058 | 92,420 | 104,880 | 104,880 |
| 2 полугодие | 67,630 | 71,52834 | 68,480 | 68,480 | 68,480 |

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчёте тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

При расчёте тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023-2024 годы - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) ООО «Ресурс» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 г. (ООО «Ресурс-Транзит») | Утверждено на 2021 г. | Ожидаемое 2021 г. | Прогноз расходов на 2022 г. по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 159,35 | 2180,00 | 5877,00 | 6106,20 | 2 623,70 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств | 664,66 | 525,00 | 688,99 | 715,81 | 547,58 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 11 486,97 | 7176,00 | 11592,00 | 12044,09 | 7484,40 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 4 510,70 | 2939,00 | 4542,10 | 4719,24 | 3102,00 |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 4 703,10 | 933,07 | 933,07 | 969,46 | 786,14 |
| 5.1. | Расходы на оплату услуг связи | 12,00 |  | 12,36 | 12,84 | 12,84 |
| 5.2. | Расходы на оплату вневедомственной охраны |  |  |  |  |  |
| 5.3. | Расходы на оплату коммунальных услуг |  |  |  |  |  |
| 5.4. | Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 4 502,70 |  | 726,66 | 755,00 | 755,00 |
| 5.5. | Расходы на оплату других работ и услуг | 188,40 |  | 194,05 | 201,62 | 18,30 |
| 6. | Расходы на служебные командировки |  |  |  |  |  |
| 7. | Расходы на обучение персонала | 11,00 | 11,00 | 25,19 | 25,94 | 1,56 |
| 8. | Лизинговый платёж |  |  |  |  |  |
| 9. | Арендная плата | 578,69 |  | 93,17 | 93,17 | 0,00 |
| 10. | Другие расходы | 217,98 | 274,30 | 217,98 | 217,98 | 217,98 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **24 332,45** | **14038,37** | **23969,50** | **24891,89** | **14763,36** |

**- Расходы на сырьё и материалы:** предприятием на 2022 год запланированы расходы на материалы для текущего ремонта ЦТП и тепловых сетей, спецодежду и ГСМ на сумму 6106,20 тыс. руб. Представлены: план закупок материалов на 2021 год (с.288-290 дела), отчёт о затратах на сырьё и материалы за 2020 год (с. 294-297 дела), копии первичных документов на поставку сырья и материалов в 2020-2021 гг. (с. 298-336, с. 354-374 дела), реестр и копии договоров на поставку сырья и материалов в 2021 году (с. 337-353 дела), расчёт потребности в материалах по охране труда (с. 375 дела), расчёт потребности в спецодежде для работников ООО «Ресурс» на 2021 год (с. 376 дела). С учётом фактически произведённых предприятием расходов в 2020 году эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год затраты сырьё и материалы в размере 2623,70 тыс. руб., в т.ч. на материалы на ремонт ЦТП и тепловых сетей в размере 1973,00 тыс. руб. и на вспомогательные материалы, охрану труда, спецодежду и защитные средства в размере 650,70 тыс. руб.

**- Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом:** предприятие предлагает учесть на восстановление асфальтобетонного покрытия после ремонта теплотрассы и на ремонт ЦТП на сумму 715,81 тыс. руб. в соответствии с планом мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2022 года. Представлены: отчёт о стоимости подрядных работ за 2020 год (с. 385-386 дела), реестр договоров на ремонт основных средств, выполняемых подрядным способом, на 2021 год (с.377 дела), копия договора на 2021 год   
(с. 378-380 дела). Эксперты в расчёт тарифов включают сумму расходы на сумму 547,58 тыс. руб. – с индексом-дефлятором 104,3% к сумме расходов, запланированных на 2021 год.

**- Оплата труда:** предложение предприятия – расходы на сумму 12044,09 тыс. руб. Представлена выписка из штатного расписания предприятия по участку тепловых сетей на 2021 г. (с. 403 дела), согласно которой ООО «Ресурс» относит на деятельность по передаче тепловой энергии оплату труда 32,2 шт. ед. персонала круглогодично, в том числе 19 слесарей по ремонту оборудования тепловых сетей, с общим фондом заработной платы 964,926 тыс. руб. в месяц, среднемесячная заработная плата 29,967 тыс. руб. Также представлена форма статистической отчетности № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2020 год и 1 кв. 2021 года (с. 395-402 дела), копия коллективного договора и информация о выплатах, связанных с условиями труда, в 2020 и 1 кв. 2021 года (с. 404-416 дела). Расчёт нормативной численности работников теплосетевого хозяйства предприятием не представлен.

Регулирующие органы при определении расходов на оплату труда, включаемых в регулируемые тарифы (цены), используют размер фонда оплаты труда конкретных категорий работников, определяемый в соответствии с отраслевым тарифным соглашением, с учётом фактического объёма фонда оплаты труда в последнем расчётном периоде регулирования, а также с учётом прогнозного индекса потребительских цен. Эксперты при определении нормативной численности работников тепловых сетей руководствовались приказами Госстроя РФ от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и от 22.03.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий». С учётом объёма обслуживания и ремонта трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей экспертами в расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя учтены 20 шт. ед. нормативной численности работников со среднемесячной заработной платой 31,185 тыс. руб. Затраты на оплату труда составят 7484,40 тыс. руб.

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предложение предприятия – расходы на сумму 4719,24 тыс. руб. (с. 417-433 дела).

Рассмотрев предложенные предприятием подтверждающие документы, эксперты предлагают принять по данной статье расходы на сумму 3102,00 тыс. руб., в том числе:

на техническое диагностирование сетей (ЗАО «Промсервис»)– 416,70 тыс. руб.;

на диспетчеризацию и ремонт приборов учёта - 224,40 тыс. руб.;

на медосмотры сотрудников – 53,9 тыс. руб.;

на услуги спецтехники (экскаватора, автокрана) и транспортные услуги – 2407,00 тыс. руб.

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:** предложение предприятия – расходы на сумму 969,46 тыс. руб. (с. 438-439 дела). Эксперты предлагают учесть по данной статье расходы на сумму 786,14 тыс. руб., в том числе:

на услуги связи – 12,84 тыс. руб.,

на ремонт и обслуживание офисной техники, содержание и ремонт служебного автотранспорта – 18,30 тыс. руб.,

на услуги ООО «РИЦ» по начислению и сбору платежей по прямым договорам с населением – 755,00 тыс. руб. (включены экспертами в сумме, рассчитанной предприятием и пропорциональной доле объёма валовой выручки предприятия от услуг по передаче тепловой энергии в общей выручке предприятия от услуг, оказываемых населению по прямым договорам).

**- Расходы на обучение персонала:** предложены предприятием в размере25,94 тыс. руб. (договор на оказание образовательных услуг в 2021 г. с ЧУ-ОДПО «БиОТ» с. 440-443 дела). Эксперты предлагают учесть расходы на обучение согласно представленному договору на оказание образовательных услуг с индексом-дефлятором 104,3% - в размере 1,565 тыс. руб.

**- Арендная плата:** предприятие предложило учесть расходы на арендную плату в размере 93,17 тыс. руб. на аренду помещений офиса по ул. Хмельницкого, 95, г. Димитровград. Арендная плата за офис в полном объёме включена в расчёт тарифа на производство тепловой энергии, на основании чего эксперты исключают предложенные предприятием расходы из расчёта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

**- Другие расходы:** предприятие предложило учесть расходы на услуги банков в размере 217,98 тыс. руб. исходя из фактических затрат ООО «Ресурс-Транзит» за 2020 г. Эксперты предлагают учесть расходы на услуги банков без индексации на 2022 год в предложенном предприятием размере.

**Базовый уровень операционных расходов** предприятия составит 14763,36 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,3 | 104 | 104 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 14763,36 | 15200,35 | 15650,29 |

Индекс потребительских цен на 2022 год применён в размере 104,3%, на 2023-2024 годы - в размере 104%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

Величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составят:

- в 2023 г. – 15200,35 тыс. руб.

- в 2024 г. – 15650,29 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы ООО «Ресурс» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. (ООО «Ресурс-Транзит» | Принято экспертами на 2021 | Ожидаемое 2021 г. | Предложе-ние предприятия  на 2022 г. | Предложе-ние экспертов  на 2022 г. |
| 1.2. | Арендная плата | 3204,61 | 1001,63 | 705,95 | 705,95 | 705,95 |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 51,41 | 224,48 | 297,26 | 297,26 | 271,09 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 51,41 | 224,48 | 297,26 | 297,26 | 271,09 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 3448,60 | 2167,15 | 3500,78 | 3637,02 | 2260,29 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам | 6512,60 |  |  |  |  |
| 1.7. | Амортизация основ-ных средств и нематериальных активов | 1166,70 | 3533,01 | 3357,50 | 3357,50 | 2779,03 |
|  | ИТОГО | 14383,92 | 6926,27 | 7861,49 | 7997,73 | 6016,36 |
| 2. | Налог на прибыль |  | 64,58 |  | 108,40 |  |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем дол-  госрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 14383,92 | 6990,85 | 7861,49 | 8106,13 | 6016,36 |

**- Арендная плата:** на 2022 год предприятие предложило учесть расходы в размере 705,95 тыс. руб. на аренду зданий ЦТП по договору аренды муниципального имущества между ООО «Ресурс» и Комитетом по управлению имуществом г. Димитровграда от 17.06.2015 № 04-15/ДС (копия договора на с. 48-55 дела). Эксперты считают эти расходы обоснованными для включения в расчёт тарифа на 2022 год. На 2023-2024 годы к сумме платы применён индекс-дефлятор 104%. Суммы затрат составят: на 2023 г. - 734,19 тыс. руб., на 2024 г. - 763,56 тыс. руб.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 297,26 тыс. руб. на уплату налога на имущество. Экспертами налог на имущество на 2022 год рассчитан на основании представленной предприятием справки-расчёта налога за 9 месяцев 2021 г. (ДМ к делу) в размере 2,2% от остаточной стоимости имущества (тепловых сетей), принадлежащих ООО «Ресурс», что составит 271,09 тыс. руб. На 2023-2024 годы амортизационные отчисления учтены экспертами без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** предложение предприятия на 2022 год - расходы на сумму 3637,02 тыс. руб. В соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,2%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт приняты суммы затрат: на 2022 год - 2260,29 тыс. руб., на 2023 год – 2327,19 тыс. руб., на 2024 год – 2396,08 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н. Согласно представленной предприятием справке-расчёту амортизации за декабрь 2020 г. (ДМ к делу) годовой размер амортизационных отчислений составляет 231,58542 тыс. руб.\*12 мес. = 2779,03 тыс. руб. Эту величину амортизационных отчислений эксперты считают обоснованной на 2022-2024 годы.

**- Налог на прибыль:** запланирован предприятием в размере 108,4 тыс. руб. Экспертами налог не включён в расчёт тарифа в связи с тем, что прибыль исключена из расчёта тарифа на услуги по передаче тепловой энергии.

Итого величина неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составит:

- на 2022 год - 6016,36 тыс. руб.,

- на 2023 год – 6111,50 тыс. руб.,

- на 2024 год – 6209,75 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчётных объёмов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчётные) цены.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2020 г. (ООО «Ресурс-Транзит» | Принято экспертами на 2021 г. | Ожидаемое  2021 г. | Предложение предприятия  на 2022 г. | Предложение экспертов  на 2022 г. |
| 1. | Расходы на электрическую энергию | 92,89 | 51,51 | 118,02 | 122,61 | 123,73 |
| 2. | Расходы на тепловую энергию | 39305,70 | 24603,57 | 33409,52 | 33951,80 | 24092,25 |
|  | Итого | 39398,59 | 24655,08 | 33527,54 | 34074,41 | 24215,98 |

**Расходы на электрическую энергию:** предложение предприятия – расходы на сумму 122,61 тыс. руб. на освещение, работу подмешивающих устройств в ЦТП в отопительный период, работу сварочных аппаратов (расчёт на с. 12 дела, отчёт по начислениям за электроэнергию за ноябрь 2020 г.- октябрь 2021 г., копии счетов на оплату электроэнергии - в ДМ к делу). Экспертами затраты на электроэнергию по договору с АО «Ульяновскэнерго» рассчитаны на сумму 123,73 тыс. руб. исходя из фактических затрат предприятия за ноябрь 2020 г.- октябрь 2021 г. (120,126 тыс. руб.), с индексом-дефлятором к цене электроэнергии на 2022 год 103%. На 2023-2024 годы к цене электроэнергии применён индекс-дефлятор 103%, суммы затрат составят: на 2023 г. – 127,44 тыс. руб., на 2024 г. – 131,26 тыс. руб.

**Расходы на тепловую энергию:** по данной статье учитываются затраты   
на компенсацию потерь тепловой энергии при её передаче по сетям от источника тепловой энергии ООО «Ресурс» через сети АО «ДААЗ». Предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 33951,80 тыс. руб.

Расходы на компенсацию потерь в расчёт тарифа на 2022 год включены экспертами в размере 24092,25 тыс. руб. исходя из указанного в п. 2.1 объёма технологических потерь 17,560 тыс. Гкал в год (10,010 тыс. Гкал в 1 полугодии, 7,550 тыс. Гкал во 2 полугодии) и утверждённых тарифов покупки потерь тепловой энергии, поступающей в сети ООО «Ресурс» из сетей АО «ДААЗ», в размере 1340,94 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1413,16 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии. На 2023 год тарифы покупки потерь тепловой энергии, поступающей в сети ООО «Ресурс» из сетей АО «ДААЗ», учтены экспертами в планируемых размерах: 1413,16 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1462,51 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии; на 2024 год – в размерах 1462,51 руб./Гкал (без учёта НДС) в 1 полугодии, 1511,30 руб./Гкал (без учёта НДС) во 2 полугодии. Расходы на компенсацию потерь в 2023 году составят 25681,68 тыс. руб., в 2024 году – 26538,35 тыс. руб.

Итоговеличина расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, составит:

- на 2022 год - 24215,98 тыс. руб.,

- на 2023 год – 25809,12 тыс. руб.,

- на 2024 год – 26669,61 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2022 год – прибыль в размере 541,98 тыс. руб. на выплаты по коллективному договору. Эксперты принимают во внимание, что тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ДААЗ», является составной частью тарифа на тепловую энергию, отпускаемую населению Первомайского района г. Димитровграда из сетей АО «ДААЗ» и ООО «Ресурс», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». С учётом указанного эксперты исключают прибыль предприятия из расчёта тарифа на тепловую энергию.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчёта тарифов взамен прогнозных, в том числе с учётом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

Предприятие предлагает включить в расчёт тарифа корректировку в размере 12701,99 тыс. руб. Кроме того, предприятие предложило учесть в расчёте тарифов результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования в виде убытков на сумму 38105,98 тыс. руб., сложившихся у ООО «Ресурс-Транзит», осуществлявшем деятельность по передаче тепловой энергии до ноября 2020 года. Расчёты и подтверждающие документы предприятием не представлены. По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 45931,99 тыс. руб., выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии по сетям – 40016,39 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит 6540,17 тыс. руб. При этом эксперты принимают во внимание, что тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Ресурс» является составной частью тарифа этого предприятия на тепловую энергию, отпускаемую населению Первомайского района г. Димитровграда, и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают размер корректировки по итогам 2020 года из расчёта тарифа на 2022 год.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 118422,38 тыс. руб. (с. 16 дела). В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя учесть НВВ в размере 44995,70 тыс. руб. Объём полезного отпуска тепловой энергии при оказании услуг по передаче тепловой энергии запланирован в размере 173,360 тыс. Гкал в год, в т.ч. в первом полугодии в размере 104,880 тыс. Гкал, во втором полугодии – 68,480 тыс. Гкал.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на каждый год периода регулирования утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 44995,70 | 26646,58 | 18349,12 |
| 2023 год | 47120,97 | 28104,45 | 19016,52 |
| 2024 год | 48529,65 | 29127,06 | 19402,59 |

**Расчёт тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | Ед. изм. | Предложение предприятия  на 2022 | Предложение Агентства  на 2022 | Предложение Агентства на 2023 | Предложение Агентства  на 2024 |
| Итого НВВ | | тыс. руб. | **118 422,38** | **44 995,70** | **47 120,97** | **48 529,65** |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | тыс.Гкал | 198,275 | 190,92 | 190,92 | 190,92 |
| Потери тепловой энергии | | тыс.Гкал | 24,92 | 17,56 | 17,56 | 17,56 |
| Потери тепловой энергии  на 1 полугодие | | тыс.Гкал |  | 10,01 | 10,01 | 10,01 |
| Потери тепловой энергии  на 2 полугодие | | тыс.Гкал |  | 7,55 | 7,55 | 7,55 |
| Потери тепловой энергии | | % | 12,57 | 9,20 | 9,20 | 9,20 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | тыс.Гкал | **173,36** | **173,36** | **173,36** | **173,36** |
| 1 полугодие | | тыс.Гкал | **104,88** | **104,88** | **104,88** | **104,88** |
| 2 полугодие | | тыс.Гкал | **68,48** | **68,48** | **68,48** | **68,48** |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс. руб. | 26646,58 | 26646,58 | 28104,45 | 29127,06 |
| на 2 полугодие | тыс. руб. | 91775,80 | 18349,12 | 19016,52 | 19402,59 |
| Тариф | на 1 полугодие | руб./Гкал | **254,06** | **254,06** | **267,96** | **277,71** |
| на 2 полугодие | руб./Гкал | **1 340,24** | **267,96** | **277,71** | **283,34** |
|  | Рост тарифа | % | 527,5 | 105,5 | 103,6 | 102,0 |

В результате проведения экспертизы тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «Ресурс», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2024 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2022 год | 254,06 | 267,96 |
| 2023 год | 267,96 | 277,71 |
| 2024 год | 277,71 | 283,34 |

**Долгосрочные параметры регулирования,**

**устанавливаемые на долгосрочный период регулирования**

**для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | | Уровень  надёжности тепло-снабжения | | Показатели энергосбе-режения энергетической эффективности (потери тепловой энергии по  сетям) | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | |
| тыс. руб. | % | % | |  | | % | | % | |
| 2022 | 14763,36 | - | | - | | - | | 9,20 | | 100,00 | |
| 2023 | - | 1,00 | | - | | - | | 9,20 | | 100,00 | |
| 2024 | - | 1,00 | | - | | - | | 9,20 | | 100,00 | |

В ходе заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов, представителем предприятия был согласован тариф, также представлено особое мнение (письмо от 16.12.2021 №73-ИОГВ-17/2927вх прилагается к протоколу).

Маслова О.Б. доложила, что ООО «Ресурс» (ИНН 7302027033) реализует потребителям тепловую энергию, произведённую в котельной ООО «Ресурс» и транспортируемую по сетям АО «ДААЗ» и собственным тепловым сетям. В Агентство   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее –Агентство)   
от предприятия поступило заявление от 28.04.2021 № 675 (вх. № 73-ИОГВ-17/994вх) об установлении тарифов для таких потребителей.

ООО «Ресурс» расположено по адресу: 433513, г. Ульяновская область, г. Димитровград, пр-т Автостроителей, д. 78, адрес электронной почты: [resurs06@rambler.ru](mailto:resurs06@rambler.ru). ИНН 7302027033/КПП 730201001, ОГРН 1047300100605. Организация работает по общей системе налогообложения.

Генеральный директор предприятия – Байгуллов Рафаэль Николаевич.

Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики   
и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения.

2. Нормативно-правовая база оценки экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию

Нормативно-правовая база оценки экономической обоснованности тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс» потребителям, на 2022 год состоит из следующих документов:

1. Налоговый Кодекс РФ;

2. Федеральный Закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»;

4. Методические указания расчёту регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утверждённые Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э;

5. Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов.

## 3. Расчёт тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс» потребителям, на 2022 год

Согласно п.93 Основ ценообразования, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей сформированы экспертами как сумма следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) ООО «Ресурс» и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии АО «ДААЗ» и ООО «Ресурс», утверждаемые приказами Агентства. Экспертами учтены:

3.1. Рассчитанные на 2022 год тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс» (проект приказа Агентства «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-446»), в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1314,24 руб/Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1383,90 руб./Гкал (без учёта НДС).

3.2. Рассчитанные на 2022 год тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые АО «ДААЗ» (проект приказа Агентства «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод», на 2022-2026 годы»), в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 26,70 руб/Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 29,26 руб./Гкал (без учёта НДС).

3.3. Рассчитанные на 2022год экспертами тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «Ресурс» (проект приказа Агентства «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс», на 2022-2024 годы»), в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 254,06 руб/Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 267,96 руб./Гкал (без учёта НДС).

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства предлагает на 2022 год установить следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс» от собственного источника тепловой энергии по сетям АО «ДААЗ» и по собственным тепловым сетям, с календарной разбивкой:

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

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1595,00 руб/Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1681,12 руб./Гкал (без учёта НДС).

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на производство теплоносителя и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-445 (в редакции приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 06-414 и приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) от 17.12.2020 № 328-П) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тариф на теплоноситель в горячей воде, руб./м3  (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 34,35 | 37,37 |
| 2020 год | 37,37 | 38,57 |
| 2021 год | 38,57 | 38,57 |
| 2022 год | 38,57 | 40,69 |
| 2023 год | 40,69 | 42,04 |

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022-2023 годы, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH), с учётом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтённых при расчёте долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Состав экспертной группы Агентства: Солодовникова Е.Н. – начальник отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Маслова О.Б. – ведущий консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения, Никитина Е.И. – главный консультант отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения. В целях корректировки долгосрочных тарифов эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку на 2022-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2020 и 2021 годах. Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2022-2023 годы.

**Отпуск теплоносителя**

Запланированный при расчёте тарифов на 2021-2023 годы объём воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии, составил 777,053 тыс. м3. Предприятие предложило на 2022-2023 гг. скорректировать расчётный объём отпуска теплоносителя до 866,132 тыс.м3, в т.ч. 423,179 тыс.м3 в 1 полугодии, 442,953 тыс.м3 во 2 полугодии (балансы фактического и планируемого отпуска на с. 2 ДМ к делу). С учётом фактического объём отпуска теплоносителя в 2020 году (888,58 тыс. м3) эксперты принимают в расчёт тарифа предложенный предприятием объём на 2022-2023 гг.

тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021-2023 | | 2022-2023 | |
| План | Факт | План | Факт | План | Факт | Предло-жение пред-приятия | Утвер-ждено | Пред-ложе-ние пред-приятия | Скор-рек-тиро-вано экс-пер-тами |
| Объём полезного отпуска теплоно-сителя | 1200 | 835 | 817 | 753,11 | 817 | 888,58 | 777,053 | 777,053 | 866,132 | 866,132 |

**Тарифы на производство теплоносителя.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточнённых значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» (базовый вариант): на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106% (оценка), на 2022 год – 104,3%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2022-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО «Ресурс» на 2019 год был утверждён в размере 5411,73 тыс. руб.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 | 104,3 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| активов (Кэл) |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5411,73 | 5 518,34 | 5 659,83 | 5844,17 | 6017,15 |

Операционные (подконтрольные) расходы, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 52](consultantplus://offline/ref=284AA0F2938E51883B76EBDFAB6F1DBC73EA61A6EBF66ABB1CFACEE9AB1A51CF778534423DC19C55PBe8I) Основ ценообразования, рассчитываются с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов.

Учтены: индексы потребительских цен на 2022 год – 104,3%, на 2023 год – 104%, индекс эффективности операционных расходов - 1,0 %, коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, - 0,75. Индекс изменения количества активов принят равным 0, так как в течение периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таким образом, скорректированные величины операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на теплоноситель, составят:

- в 2022 г. – 5844,17 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 6017,15 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Неподконтрольные расходы ООО «Ресурс» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми на 2021 | Факт  2020 | Ожида-  емое  2021 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. эксперта-ми на 2022 | Скоррек. эксперта-ми на 2023 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1293,19 | 984,36 | 885,65 | 903,60 | 886,43 | 918,34 |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 66,68 | 55,52 | 55,52 | 55,52 | 55,52 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 0 | 66,68 | 55,52 | 55,52 | 55,52 | 55,52 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 627,95 | 736,98 | 755,87 | 778,25 | 665,03 | 684,71 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 360,09 | 299,86 | 299,86 | 299,86 | 299,86 |
|  | ИТОГО | 2405,35 | 2 148,11 | 1 996,90 | 2 037,23 | 1 906,84 | 1 958,44 |
| 2. | Налог на прибыль | 0 | 614,60 | 249,97 | 256,63 | 265,83 | 281,11 |
| 3. | Экономия, определён-  ная в прошедшем  долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтроль-ных расходов | 2405,35 | 2 762,71 | 2 246,87 | 2 293,86 | 2 172,67 | 2 239,54 |

- **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**: предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 903,60 тыс. руб. за 46,459 тыс. м3 стоков. В обоснование затрат представлены: Единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 07.05.2020 №Д-4/2020 с ООО «Ульяновский областной водоканал» (с.111-117 Реестра 1 ДМ к делу), отчёт о фактическом и расчёт планового балансов водоотведения (с. 6 ДМ к делу). Экспертами расходы на водоотведение и сбросы загрязняющих веществ на 2022 год рассчитаны исходя из планируемого объёма стоков 46,459 тыс. м3 (23,175 тыс. м3 в первом полугодии, 23,284 тыс. м3 во втором полугодии) и тарифов на водоотведение для ООО «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в размерах: 18,39 руб./м3 с01.01.2022,19,38 руб./м3 с01.07.2022, а также платы за сброс загрязняющих веществ в систему канализации исходя из ожидаемых расходов 2021 года в размере 9,0 тыс. руб. (с.6 ДМ к делу). Планируемые расходы составят 886,43 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 годы к стоимости водоотведения и платы за сброс загрязняющих веществ применён индекс-дефлятор 103,6%, сумма затрат составит 918,34 тыс. руб.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 55,52 тыс. руб. (с. 5 ДМ к делу), экспертами учтены расходы в предложенном предприятием размере, в том числе:

**- Иные расходы:** на уплату налога на имущество, отнесённого на деятельность по производству теплоносителя в размере 55,52 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости здания ХВО 4429,75 тыс. руб., налоговой ставки 2,2% и доли теплоносителя в общем объёме химически очищенной воды 56,97% согласно представленному предприятием балансу водоснабжения (с.6, расчёт налога и распределение по видам деятельности с. 15 ДМ к делу). Экспертами на 2023 г. затраты приняты без индексации.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса Российской Федерации предприятие уплачивает страховые взносы в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» страховые взносы в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Кроме того, на заработную плату работников с особо опасными условиями труда дополнительно начисляется 6 %. На 2022 год предприятие предложило расходы в размере 778,25 тыс. руб. (с. 5 ДМ к делу). Экспертами по данной статье затрат на 2022 год к ранее запланированным расходам на 2020 год (627,95 тыс. руб.) были применены коэффициенты индексации 1,0256 (на 2021 год) и 1,0326 (на 2022 год), рассчитанные для операционных расходов. Планируемая на 2022 год величина затрат составит 665,03 тыс. руб., на 2023 год – с коэффициентом индексации 1,0296 – 684,71 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** начисление амортизации по объектам основных средств осуществляется в порядке, предусмотренном Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», утверждённым приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91-н. Эксперты принимают в расчёт предложенные предприятием на 2022-2023 годы амортизационные отчисления в размере 299,86 тыс. руб., рассчитанные исходя из фактического начисления амортизации комплекса ХВО в 2020 г., ожидаемого в 2021 г. в размере 526,31 тыс. руб. и доли теплоносителя в общем объёме химически очищенной воды 56,97% согласно представленному предприятием балансу водоснабжения (расчёт амортизации и распределение по видам деятельности с. 18 ДМ к делу по производству т/э).

- **Налог на прибыль:** рассчитан предприятием на 2022 год в размере 256,63 тыс. руб., экспертами - в размере 20% от суммы планируемой налогооблагаемой прибыли и составит в 2022 году – 265,83 тыс. руб., в 2023 году – 281,11 тыс. руб.

**- Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования:** в соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов (в том числе связанная сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) регулируемой организации имеет место, если фактический объём операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, рассчитанной в соответствии с Основами ценообразования, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объёме.

По расчётам экспертов, экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования (2016-2018 гг.) и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования у предприятия отсутствует.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Итого скорректированные величины неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 2172,67 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 2239,54 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято эксперта-ми на 2021 | Факт  2020 | Ожида-  емое  2021 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. эксперта-ми на 2022 | Скоррек. эксперта-ми на 2023 |
| 1. | Расходы на электрическую и тепловую энергию | 6347,83 | 7 028,87 | 7 108,47 | 7 400,01 | 7 475,45 | 7 699,71 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 15440,04 | 17 651,65 | 17 210,04 | 17 562,10 | 18 888,83 | 20 399,94 |
|  | Итого | 21787,87 | 24 680,52 | 24 318,51 | 24 962,11 | 26 364,28 | 28 099,65 |

**- Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемые при водоподготовке:** предложение предприятия на 2022 год – расходы на сумму 7400,01 тыс. руб. (с. 5 ДМ к делу), договор на возмещение затрат по оплате электроэнергии с АО «ДААЗ» 27.12.2019 на с. 186-198 дела; отчёт и расчёты балансов потребления электроэнергии в 2020-2022 гг. на с. 6 ДМ к делу, калькуляция себестоимости производства пара в 2020-2022 гг. на с.16 ДМ к делу.

Эксперты при расчёте затрат на электроэнергию применили:

- удельный расход электроэнергии, предложенный предприятием – 1,15 кВтч/м3, - прогнозный тариф покупки электрической энергии по договору с АО «ДААЗ» в 2022 году в размере 3,59 руб./кВтч (с учётом индекса-дефлятора 103,8% к цене электроэнергии, учтённой при формировании тарифа на 2021 год). Расход электроэнергии учтён в размере 1021,868 тыс. кВтч, величина расходов на электроэнергию на 2022 год составит 3670,02 тыс. руб.

При расчёте расходов на тепловую энергию в виде пара эксперты применили:

- удельный расход тепловой энергии, предложенный предприятием в размере 0,002138 Гкал/м3,

- прогнозную стоимость пара в размере 2055,00 руб./Гкал, что не превышает фактически сложившейся у предприятия цены пара в 2020 году в размере 1921 руб./Гкал (с.16 ДМ к делу) с ИЦП на 2021 год 103,4%, на 2022 год 103,5% согласно базовому варианту прогноза сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. Величина расходов на тепловую энергию на 2022 год составит 3805,43 тыс. руб.

Общая сумма расходов на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, на 2022 год рассчитана экспертами в размере 7475,45 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 год был применён индекс-дефлятор 103%. Сумма затрат составит 7699,71 тыс. руб.

**- Стоимость исходной воды:**  поставщиком холодной воды для производства теплоносителя в котельной ООО «Ресурс» является АО «ДААЗ» (договор холодного водоснабжения на с. 15-44 дела). Предложение предприятия по расходам на холодную воду в 2022 году **–** 17562,10 тыс. руб. (с. 5, отчёт и расчёты балансов потребления холодной воды в 2020-2023 гг. на с. 6 ДМ к делу). Экспертами на 2022 годзатраты на производство теплоносителя рассчитаны исходя из:

- утверждённой цены на воду для АО «ДААЗ» 19,87 руб./м3 с 01.01.2022, 23,66 руб./м3 с 01.07.2022;

- планируемого объёма потребления воды 866,132 тыс. м3 (423,179 тыс. м3 в 1 полугодии, 442,953 тыс. м3 во 2 полугодии).

Сумма учтённых расходов на воду в 2022 году составит 18888,83 тыс. руб. По данной статье затрат на 2023 г. к цене воды были применён индекс-дефлятор 108%, сумма затрат составит 20399,94 тыс. руб.

Итого скорректированные величины расходов на приобретение энергетических ресурсов и воды, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию, составят:

- в 2022 г. – 26364,28 тыс. руб.

- в 2023 г. – 28099,65 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2022 год – нормативная прибыль в размере 1026,52 тыс. руб. (с. 5 ДМ к делу). Нормативный уровень прибыли на 2020-2023 годы (долгосрочный параметр регулирования) утверждён приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-445 в размере 3%. Экспертами величина прибыли учтена в размерах: на 2022 год – 1063,33 тыс. руб., на 2023 год – 1124,42 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2020 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ при производстве теплоносителя в 2020 году должна была составить 33169,50 тыс. руб., выручка от реализации теплоносителя составила 33853,80 тыс. руб. (расчёт-смета ДМ к делу). Размер корректировки в 2022 году с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106%) и 2022 годы (104,3%) составит (-247,98) тыс. руб. Корректировка НВВ на 2023 год определена в 2020 году (при корректировке тарифа на 2021-2023 годы) в размере 325,84 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2022 год учесть НВВ в размере 34092,12 тыс. руб. Ежегодный отпуск теплоносителя потребителям в 2022-2023 годах запланирован в размере 866,132 тыс. м3, в т.ч. в первом полугодии в размере 423,179 тыс. м3, во втором полугодии – 442,953 тыс. м3.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на теплоноситель на 2022-2023 годы утверждаются с календарной разбивкой, предусматривающей, что тариф с 1 января по 30 июня устанавливается на уровне тарифа, действовавшего по состоянию на 31 декабря предыдущего года, а с 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на теплоноситель скорректированные величины НВВ:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Ед.изм. | Принято экспер-тами  на 2021 | Факт  2020 | Ожидае-мое 2021 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2022 | Скоррек. экспертами  на 2023 |
| Полезный отпуск теплоноси-теля, в т.ч. | тыс. м3 | 777,053 | 777,053 | 888,581 | 866,132 | 866,132 | 866,132 |
| 1 полугодие | тыс. м3 | 372,914 | 372,914 | 348,971 | 423,179 | 423,179 | 423,179 |
| 2 полугодие | тыс. м3 | 404,139 | 404,139 | 539,610 | 442,953 | 442,953 | 442,953 |
| Итого НВВ, в т.ч. | тыс. руб. | 29 970,93 | 33 735,31 | 33 329,49 | 34 092,12 | 35 196,47 | 37 806,61 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 14 383,29 | 13 041,05 | 16 322,01 | 16 322,01 | 16 322,01 | 18 031,88 |
| 2 полугодие | НВВ | 15 587,64 | 20 694,26 | 17 007,48 | 17 770,11 | 18 874,46 | 19 774,73 |

**Расчёт тарифа на теплоноситель (химически очищенную воду)**

Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя (химически очищенной воды), производимого ООО «Ресурс» в размере 866,132 тыс. м3 в год, и указанных выше величин НВВ эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы на производство теплоносителя (химически очищенной воды) с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | | Ед.изм. | Предложение Агентства на 2022 | Предложение Агентства на 2023 |
| **Тариф** | **на 1 полугодие** | **руб./м3** | **38,57** | **42,61** |
| **на 2 полугодие** | **руб./м3** | **42,61** | **44,64** |

Основные виды деятельности предприятия - выработка тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения, производство теплоносителя, услуги по передаче тепловой энергии. Система теплоснабжения (горячего водоснабжения) – открытая.

**Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью   
и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Предлагаемые к утверждению двухкомпонентные тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) согласно п. 87 Основ ценообразования состоят из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. Компонент на теплоноситель устанавливается органом регулирования одноставочным и принимается равным тарифу на теплоноситель. Компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию для потребителей, который согласно п. 93 Основ ценообразования представляет собой сумму следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

Таким образом, экспертами на 2022 год с календарной разбивкой по полугодиям сформированы двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из следующих компонентов:

- тариф на теплоноситель, вырабатываемый ООО «Ресурс» (компонент на теплоноситель), согласно проекту приказа Агентства «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-445» в размерах

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 38,57 руб./м3,

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 42,61 руб./м3;

- тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс»   
от котельной предприятия по сетям ООО «ДААЗ» и собственным тепловым сетям (компонент на тепловую энергию) согласно проекту приказа Агентства «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс», на 2022 год» в размерах

с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1595,00 руб./Гкал;

с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1681,12 руб./Гкал.

На основании вышеизложенного, экспертная группа Агентства предлагает на 2022 год установить следующие тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям ООО «Ресурс» от собственного источника тепловой энергии по сетям АО «ДААЗ» и по собственным тепловым сетям,   
с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Компоненты тарифа на горячую воду | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Компонент на теплоноситель, руб./м3 | 38,57 | 42,61 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1595,00 | 1681,12 |

РЕШИЛИ:

8.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-446» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

8.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс», на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

8.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс», на 2022-2024 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

8.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-445» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

8.5. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Ресурс», на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

8.6. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

9. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО УК «Авион» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ООО УК «Авион» в соответствии с действующим законодательством РФ осуществляет услуги по производству тепловой энергии. Производство тепловой энергии котельной осуществляется в целях отопления помещений и приготовления горячей воды для жилых домов и магазина, расположенных по адресу ул. Варейкиса, д. 36 и д. 38.

В обслуживании предприятия находится газовая котельная Мощность котельного оборудования составляет – 2,5 Гкал/ч (2 котла BOV – 1600). Максимально возможный годовой объём производства тепловой энергии 5,7 тыс. Гкал. Отпуск тепловой энергии потребителям производится в горячей воде. Протяжённость тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 73 м.

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у МУП Ульяновскводоканал».

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 год**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 18.12.2018 №06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,50 руб./куб.м (с учётом НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) потребителям ООО УК «Авион», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения экономически обоснованными на 2022 год принято считать следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 30.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 26,50 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения без участия представителя Филиала ООО УК «Авион» (письмо от 09.12.2021 №396 прилагается).

РЕШИЛИ:

9.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Авион»   
на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

9.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)

для Общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Авион»   
на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

9.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

10. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для УМУП «Городская теплосеть» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что основной вид деятельности УМУП «Городская теплосеть» - выработка и реализация тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) от котельных УМУП «Городская теплосеть» на 2022 год.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О водоснабжении и водоотведении».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду, установленного приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,08 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям УМУП «Городская теплосеть», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 22,08 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения без участия представителя МУП «Городская теплосеть» (письмо от 15.12.2021 №33-03/3330 прилагается).

РЕШИЛИ:

10.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

10.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)для Ульяновского муниципального унитарного предприятия «Городская теплосеть» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

10.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

11. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ФГБОУ ВО УИ ГА на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ФГБОУ ВО УИ ГА осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения. Основные виды деятельности: реализация образовательных программ высшего профессионального образования, а также образовательных программ послевузовского профессионального образования по направлениям подготовки (специалистам); осуществление подготовки, переподготовки и повышения квалификации авиаспециалистов гражданской авиации; ведение фундаментальных и (или) прикладных научных исследований. На балансе института находится газовая котельная. Система закрытая, участки подающего и обратного трубопроводов имеют наружные диаметры от 57 мм до 273 мм. Среднегодовая температура теплоносителя в подающем трубопроводе 78◦С. Предприятие отпускает потребителям тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение. Теплоноситель поставляется от источника ПАО «Т Плюс» (Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»).

**Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 124 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тариф на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливается органом регулирования в виде формулы двухкомпонентного тарифа с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на теплоноситель принимается тариф на теплоноситель, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 19.12.2018 №06-492 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Филиалом «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс»), на 2019 - 2023 годы»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 36,00 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию равен цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Числовые значения тарифа на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), определяются единой теплоснабжающей организацией равными цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) потребителям ФГБОУ ВО УИ ГА эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование единой теплоснабжающей организации | Формула двухкомпонентного тарифа | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб.м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1. | ФГБОУ ВО УИ ГА | | |
| 1) | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 33,56 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения без участия представителя ФГБОУ ВО УИ ГА «Ульяновский институт гражданской авиации имени Главного маршала авиации Б.П.Бугаева» (письмо от 15.12.2021 №5595.17 прилагается).

РЕШИЛИ:

11.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую Федеральным государственным бюджетным образовательным учреждением высшего образования «Ульяновский институт гражданской авиации имени Главного маршала авиации Б.П.Бугаева», на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

11.2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

12. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТГК» на 2022 год.

Солодовниникова Е.Н. доложила, что ООО «ТГК» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения. Основной вид деятельности – торгово-закупочная.

Теплоснабжение потребителей осуществляется от котельной ООО «ТГК», предназначенной для выработки тепловой энергии для централизованного теплоснабжения систем отопления и горячего водоснабжения.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О водоснабжении и водоотведении».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом от 18.12.2018 №06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,50 руб./куб.м (с учётом НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ООО «Теплогенерирующая компания», учитывая, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 26,50 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

РЕШИЛИ:

12.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

12.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)

для Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующая компания» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

12.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

13. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «УКБП» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что основным видом деятельности АО «УКБП» являются научные исследования в области естественных и технических наук, а также производство приборов, аппаратуры и инструментов. Кроме того, АО «УКБП» осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей и оказывает потребителям услугу горячего водоснабжения. В обслуживании предприятия находится 1 котельная, установленная мощность которой - 39 Гкал/час. Основной вид топлива – природный газ. Система теплоснабжения – закрытая. Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям как по собственным сетям предприятия, так и по присоединённым сетям УМУП «Городской теплосервис». Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у УМУП «Ульяновскводоканал». Планируемый согласно производственной программе на 2021 год объём отпуска горячей воды потребителям составляет 117 тыс. м3.

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2021 год**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении», с пунктом 93.1 Основ ценообразования.

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,08 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям АО «УКБП», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 22,08 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифов в сфере горячего водоснабжения без участия представителя АО «УКБП» (письмо от 14.12.2021 №ОГЭ-27562/7 прилагается).

РЕШИЛИ:

13.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Акционерного общества «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения» на 2021 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

13.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Акционерного общества «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

13.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

14. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу корректировки тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2022, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год, корректировка тарифов на теплоноситель на 2022год для ПАО «Т-Плюс».

Солодовникова Е.Н. доложила, что ПАО «Т Плюс» (Филиал «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения.

**Тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на в 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 124 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тариф на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливается органом регулирования в виде формулы двухкомпонентного тарифа с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на теплоноситель принимается тариф на теплоноситель, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 19.12.2018 №06-492 «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Филиалом «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс»), на 2019 - 2023 годы»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 36,00 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию равен цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования.

Числовые значения тарифа на горячую воду, поставляемую едиными теплоснабжающими организациями потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), определяются единой теплоснабжающей организацией равными цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую Публичным акционерным обществом «Т Плюс» (Филиалом «Ульяновский» Публичного акционерного общества  
 «Т Плюс») эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование единой теплоснабжающей организации | Формула двухкомпонентного тарифа | |
| Компонент на теплоноситель, руб./куб.м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1. | Публичное акционерное общество «Т Плюс» (Филиал «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») | | |
| 1) | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 32,71 | Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |
| 2) | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 33,56 |
| 3) | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,56Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |
| 4) |  |  |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 33,56 |  |
| 5) | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 33,56Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |
| 6) |  |  |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 36,00 |  |
| 7) | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 36,00Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования |  |
| 8) |  |  |  |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 37,96 |  |  |

Основным видом деятельности Публичного акционерного общества «Т Плюс» (Филиала «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») является деятельность по теплоснабжению потребителей и оказанию потребителям услуг горячего водоснабжения. Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям как по собственным сетям предприятия, так и по присоединённым сетям УМУП «Городской теплосервис». Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у УМУП «Ульяновскводоканал».

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2022 год**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,08 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям Публичного акционерного общества «Т Плюс» (Филиала «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс»), эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 22,08 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

Основным видом деятельности филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» является производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.

Источниками теплоснабжения в правобережной части города являются Ульяновская ТЭЦ-1, Ульяновская ТЭЦ-2 - в левобережной. Суммарное присоединённое теплоснабжение от ТЭЦ по правобережью –1662,60 Гкал/час, по левобережью – 929,18 Гкал/час. Система теплоснабжения работает по открытой схеме, с непосредственным водоразбором из тепловой сети. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении – 169,565 км, паропровода – 3,019 км.

**Объёмы полезного отпуска теплоносителя.**

Экспертами принято решение принять в расчет тарифа полезный отпуск теплоносителя на 2022 год на уровне утвержденного на 2021 год объема теплоносителя, в соответствии с экспертизой, проведенной в соответствии с предписанием ФАС России от 26.04.2019 № СП/35900/19, в размере 11299,65 тыс. куб. м.

**Тариф на теплоноситель (химически очищенную воду). Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2022 г.**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования во исполнение предписания ФАС России от 26.04.2019 №СП/35900/19 был пересмотрен и составил на 2019 год 92 389,99 тыс. руб.

При индексации применяются индексы потребительских цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Период регулирования | | | | |
| 2019 по предписанию ФАС России (от 17.09.2019) | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,047 | 1,030 | 1,036 | 1,043 | 1,040 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | **92 389,99** | **94 242,08** | **96 670,58** | **99 819,14** | **102 721,37** |

Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (2022 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2022 год составляет 1,043 и на плановый период 2023 года – 1,040.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

**Таким образом, величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на теплоноситель на 2022 год составляет 99 819,14 тыс. руб.**

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, арендную плату, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, иные расходы (налоги), а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами | |
| Предложение предприятия на 2022 | Утверждено на  2022 |
| 1.1. | Арендная плата | 443,61 | 198,76 |
| 1.2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | **5 015,91** | **3 753,47** |
| 1.2.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 20,73 | 18,96 |
| 1.2.2. | Расходы на страхование | 2 313,91 | 1 611,95 |
| 1.2.3. | Иные расходы (налоги) | 2 681,27 | 2 122,56 |
| 1.3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 12 138,78 | 10 489,16 |
| 1.4. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 32 671,22 | 18 483,61 |
| 1.5. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **50 269,52** | **32 925,00** |
| 2. | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 |
|  | Экономия определенная в прошедшем периоде | 36 875,21 | 0,00 |
|  | Корректировка НВВ | 44 179,72 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **131 324,45** | **32 925,00** |

**Расходы по арендной плате:**

В составе расходов по арендной плате филиала «Ульяновский ПАО «Т Плюс» представлены затраты на аренду земельных участков.

В соответствии с пунктом 37 главы V Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, арендная плата, определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Согласно пункту 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения уровень арендной платы должен возмещать арендодателю установленные законодательством РФ обязательные платежи, связанные с имуществом, переданным в аренду. При этом экономически обоснованный уровень арендной платы не может превышать размер, установленный в конкурсной документации, если арендная плата являлись критерием конкурса.

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования расходы на арендную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации.

Фактические и плановые затраты за 2020 год и на 2022 год по арендной плате подтверждены:

-заключенными договорами с реестром за 2020 год;

- оборотно-сальдовой ведомостью за 2020 год;

- платежными поручениями за 2020 год;

- пообъектным перечнем арендованного имущества на 2020-2021 гг.;

-выписками из протоколов заседания закупочных комиссий;

-справками по затратам на арендную плату с разделением по видам деятельности и площадкам филиала за 2019 год;

-расчётными справками по арендной плате за 2020 год и на 2021 год;

-приказом Минэкономразвития России от 18.06.2013 №347 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения тепловых станций, обслуживающих их сооружений и объектов»;

-приказом Минэкономразвития России от 23.04.2013 №217 «О утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности РФ и предоставленных (занятых) для размещения трубопроводов и иных объектов, используемых в сфере тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод;

-постановлением Правительства Ульяновской области от 25.12.2007 №510 «Об утверждении порядка определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной собственности Ульяновской области, и земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, предоставленные в аренду без торгов».

Расходы по арендной плате учтены экспертами в экономически обоснованном размере **198,76 тыс. руб**., на уровне фактических затрат за 2019 год по статье «Расходы по арендной плате».

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

***Статья затрат «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов».***

В соответствии с подпунктом «в» пункта 44 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включается плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

В обоснование фактических расходов за 2020 год организацией предоставлены:

1. Справка-расшифровка платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду за 2020 год по видам деятельности;
2. Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год;
3. Оборотно-сальдовая ведомость по статье «Экологические платежи в пределах лимита»;
4. Договор № 953 от 01.07.2017 года холодного водоснабжения и водоотведения с УМУП «Ульяновскводоканал»;
5. Федеральный закон от 10.01.2002 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
6. Федеральным законом № 416 от 7.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 25.12.2018 г.);
7. Постановлением Правительства РФ от 3.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
8. Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
9. Приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ульяновской области от 11.04.2016 №288 «О выдачи разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух» по ПП Ульяновская ТЭЦ-1, КЦ Ульяновская ТЭЦ-1;
10. Приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ульяновской области от 28.05.2018 № 325 «Об установлении предельно допустимых выбросов и выдачи разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду»;
11. Приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ульяновской области от 12.11.2018 № 820 «Об утверждении нормативов образования нормативов отходов и лимитов на их размещение»;
12. Приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ульяновской области от 19.11.2018 № 845 «Об утверждении нормативов образования нормативов отходов и лимитов на их размещение»;
13. Приказ Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ульяновской области от 19.11.2018 № 846 «Об утверждении нормативов образования нормативов отходов и лимитов на их размещение»;
14. Расчеты экологических платежей по площадкам на 2022 год.

Экспертами принято решения признать экономически обоснованными и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год затраты по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду» в размере **18,96 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2020 год.

***Статья «Расходы на страхование»***

При установлении тарифов на 2022 год экспертами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области проведен анализ фактических расходов за 2020 год, исходя из анализа динамики и структуры затрат, а также расчетов затрат на страхование, представленных организацией.

При установлении тарифов на 2022 г. были проанализированы представленные документы:

* Договор от 15.12.2020 №453-ОПО-ТП/21 (7000-FA041/02-022/0006-2020)
* Договор от 20.12.2020 №453-098260/20 (7000-FA041/02-022/0004-2021)
* Договор от 25.12.2020 №200002-785-000904 (7800-FA041/02-022/0005-2021)
* Договор от 31.12.2020 №879994/2020-161 (7000-FA041/02-022/0008-2020)
* Платежные поручения за 2020 год;
* Страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности за 2020 год;
* Списки застрахованных лиц по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» на 2020 год;
* Оборотно-сальдовая ведомость по затратам на страхование за 2020 год;
* Расчет затрат на страхование на 2022 год;
* Справка по видам деятельности по затратам на страхование за 2020 год;

**Реестр договоров за 2020 год по расходам на страхование**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № договора | Предмет договора | Стоимость (без НДС), тыс.руб. | в том числе расходы, относимые на теплоноситель хов, тыс.руб. |
| Договор от 15.12.2020 №453-ОПО-ТП/21 (7000-FA041/02-022/0006-2020) | Обязательное страхование гражданской ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте | 1 894,61 | 429,94 |
| Договор от 20.12.2020 №453-098260/20 (7000-FA041/02-022/0004-2021) | Страхование имущества и машин и оборудования от поломок и связанных с ними предпринимательских рисков | 20 671,55 | 1 168,35 |
| Договор от 25.12.2020 №200002-785-000904 (7800-FA041/02-022/0005-2021) | Добровольное медицинское страхование | 5 375,78 | 539,45 |
| Договор от 31.12.2020 №879994/2020-161 (7000-FA041/02-022/0008-2020) | Страхование сотрудников от несчастных случаев и болезней | 100,73 | 13,66 |
| **ИТОГО** | | **28 042,67** | **2 151,40** |

Данные договоры заключены в результате проведения торгов, о чем свидетельствует отчет о проведении конкурсных процедур размещенный на сайте регулируемой организации по адресу http://zakupki.ies-holding.com/, <http://zakupki.gov.ru/> и протоколы заседания ЦЗО ПАО «Т Плюс» № 1905 от 12.12.2018 и №1471 от 26.11.2019 . В соответствии с подпунктом «б» пункта 29 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, использование цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, является экономическим обоснованием затрат.

Фактические расходы по страхованию подтверждаются фактической отчетностью, оборотно-сальдовой ведомостью, выгрузками из учетной системы, договорами страхования, закупочными процедурами и платежными поручениями.

Экспертами принято решение признать экономически обоснованной сумму затрат по статье «Расходы на страхование» в размере **1 611,95 тыс. руб.** по фактическим данным за 2020 год и включить ее в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год, исключив из расчета расходов на страхование затраты на добровольное медицинское страхование в размере 539,45 тыс. руб.

**Статья «Иные расходы (налоговые платежи)»**

В соответствии с пунктом 73 Постановления от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при применении метода индексации установленных тарифов величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с [пунктом 62](consultantplus://offline/ref=65D04C6E92C5F601B88903DF8E242552C736E7299BCD1A7F7FDE01BF52CCF0BA399916F0145CAC75C18D97AE9D78D42957C36984DE524756C5a8I), при учете подпункта «б» пункта 62 неподконтрольные расходы включают в себя расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование.

При установлении тарифов на 2022 год экспертами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области проведен анализ фактических расходов 2020 г, а также расчетов затрат на иные расходы (налоговые платежи), представленных организацией.

*Налог на землю:*

Согласно пункту 1 статьи 65 Земельного кодекса РФ использование земли в Российской Федерации является платным.

В соответствии с п.1 ст.390 Налогового кодекса РФ (часть 2) налоговой базой является кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения.

Пункт 2 части 1 статьи 394 Налогового кодекса РФ (часть 2) предусматривает налоговую ставку в размере 1,5 процентов.

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2022 год предприятием представлены следующие документы:

* Оборотно сальдовая ведомость по налогу на землю за 2020 год
* Фактические данные по оплате земельного налога за 2020 год
* Расчет налога на землю за 2020-2022 гг.
* Пояснительная записка об отмене предоставления деклараций в налоговые органы
* Пояснительная записка по расчету налога на землю
* Статья 390-394 НК РФ
* Свидетельства о государственной регистрации права
* Платежные поручения по уплате земельного налога
* Приказ Министерства Строительства и архитектуры Ульяновской области «Об утверждении результатов кадастровой стоимости земель населенных пунктов Ульяновской области» №241-пр от 20.10.2020
* Выписки из ЕГРН об объекте недвижимости

Общая сумма фактических затрат на оплату налога в отношении земельных участков, занятых объектами филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», в 2020 г. составила 13 365,81 тыс. рублей, что подтверждается оборотно-сальдовой ведомостью и платежными поручениями по уплате земельного налога. С 2021 года отменяется обязанность по представлению налоговых деклараций по земельному налогу за 2020 год и последующие периоды в соответствии с Федеральным законом от 15.04.2019 N 63-ФЗ. Минюст России зарегистрировал приказ ФНС России от 04.09.2019 N ММВ-7-21/440@ о признании утратившими силу приказов об утверждении форм деклараций по земельному налогу.

Затраты на теплоноситель ХОВ, согласно справке по видам деятельности, в 2020 году составили 526,51 тыс. рублей. Данные затраты рассчитаны исходя из кадастровой стоимости объектов, указанной в выписках ЕГРН с применением налоговой ставки в размере 1,5 % в соответствии с п.2 ч.1 ст.394 Налогового кодекса РФ (часть 2).

Фактические данные по оплате земельного налога по филиалу "Ульяновский" ПАО Т Плюс" за 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Факт за 2020 год** |
|
|
| ИА филиала | **73:24:030802:0095 Земельный участок под эл.ст Ульяновская (ул. Промышленная,д. 5Б)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 19 393,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 8 289,31 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 427,44 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 124,34 |
| **73:24:030802:0093 Земельный участок под адм. зданием (ул. Промышленная, д.5, стр. 2)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 1 944,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 1 500,00 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 771,60 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 22,50 |
| **73:24:030802:0098 Земельный участок под эл.ст.Ульяновская (ул. Станкостроителей,д. 2, стр.1)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 4 795,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 2 049,57 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 427,44 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 30,74 |
| **73:24:030802:0091 Земельный участок под адм зданием (ул. Промышленная 5, стр. 1)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 4 811,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 3 500,00 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 727,50 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 52,50 |
| **73:24:030802:0090 Земельный участок под зд. гаража (ул. Промышленная,д. 5В)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 2 263,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 1 672,85 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739,22 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 25,09 |
| **ВСЕГО по ИА филиала** | **тыс. руб.** | **255,18** |
| ТЭЦ 2 | **73:24:021109:47 Земельный участок под Ульяновской ТЭЦ-2 (9 пр.Инженерный, д.34)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 1 130 568,50 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 595 809,60 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 527,00 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 8 937,14 |
| **ВСЕГО по Ульяновской ТЭЦ-2** | **тыс. руб.** | **8937,14** |
| УлФ ТЭЦ-3 | **73:24:011402:2783 Земельный участок для строительства ТЭЦ-3 и инженерных коммуникаций к ней(Ульяновская обл, г Ульяновск, р-н Железнодорожный)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 689 751,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 216 112,78 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 313,32 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 3241,69 |
| **ВСЕГО по Ульяновская ТЭЦ-3** | **тыс. руб.** | **3241,69** |
| ТУТС в г.Ульяновск | **73:24:041401:1024 Земельный участок под нс №5 (ул.Новосвияжский пригород, д.78)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 1 788,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 1 321,73 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739,22 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 19,83 |
| **73:24:041401:1023 Земельный участок под адм.зданием (ул.Новосвияжский пригород, д.78А)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 638,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 980,019 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 1 536,08 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 14,70 |
| **73:24:041013:0116 Земельный участок под нс №7 (пер.Рябиновый,д.1)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 5 549,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 4 101,91 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739,22 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 61,53 |
| **73:24:010304:0009 Земельный участок под н/с №6 (2 пер. Кирова, д.1)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 401,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 296,43 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739,22 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 4,45 |
| **73:24:020839:5 Земельный участок под АБК ЗЭР (ул.Мелекесская, д.4, корп.5)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 10 403 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 3 120 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 300 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 46,80 |
| **73:24:041410:55 Земельный участок под нс №1 (ул.12 Сентября,д.101,стр.1)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 1 740 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 1 286 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 19,29 |
| **73:24:030101:0037 Земельный участок под базой УТС (ул.Московское шоссе, д.78)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 33 494 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 36 338 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 1 085 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 545,07 |
| **73:24:030802:0092 Земельный участок под произ. зданием (ул. Промышленная,д. 5)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 8 924 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 9 249 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 1 036 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 138,73 |
| **73:24:021115:1758 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Заволжский, пересечение 40 пр-да Инженерного и выводной рулежной дороги)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 40 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 30 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,44 |
| **73:24:021115:1757 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Заволжский, перекресток пр-та Созидателей - пр-та Дружбы народов)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 45 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 33 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,50 |
| **73:24:021115:1756 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Заволжский, пр-кт Антонова)** | тыс.руб. |  |
| площадь земли | кв. м | 65 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 48 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 739 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 12,00 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,72 |
| **ВСЕГО по ТУТС в г.Ульяновск** |  | **852,06** |
| Котельная | 73:24:040302:25 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск,проезд Лесной 9) |  |  |
| площадь земли |  | 8 765 |
| кадастровая стоимость |  | 10 632 |
| удельный показатель кадастровой стоимости |  | 1 213 |
| налоговая ставка |  | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 6,0 |
| Коэффициент Кв |  | 0,5 |
| налог на землю |  | 79,74 |
| **ВСЕГО по УлФ Ульяновская Котельная** |  | **79,74** |
|  | **ИТОГО по филиалу:** |  | **13365,81** |

Плановые затраты на 2022 год в отношении земельных участков, занятых объектами филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» рассчитаны на основании фактической кадастровой стоимости земельных участков, указанной в Выписках ЕГРН, с применением налоговой ставки в размере 1,5 % в соответствии с п.2 ч.1 ст.394 Налогового кодекса РФ (часть 2). Сумма затрат на 2022 г. cоставила 17 150,17 тыс. рублей, в том числе затраты относимые на теплоноситель ХОВ 521,62 тыс. рублей.

*Налог на имущество:*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2022 год представлены в составе тарифной заявки следующие документы:

* ОСВ по статье «Налог на имущество» за 2020 год
* Пообъектный расчет налога на имущество на 2022 год
* Расчет налога на имущество филиал Ульяновский ПАО «Т плюс» за 2020 год
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (Исполнительный аппарат)
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (ТЭЦ-1)
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (ТЭЦ-2)
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (ТЭЦ-3)
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (ТУТС)
* Расчет налога на имущество за 2020-2022 гг. (Ульяновская котельная Репино)
* Реестр налоговых деклараций по налогу на имущество организаций за 2020 год
* Налоговые декларации по налогу на имущество организации за 2020 год
* Закон Ульяновской области «О налоге на имущество организаций на территории Ульяновской области».

Общая сумма затрат в 2020 году по налогу на имущество филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» составила 56 390,00 тыс. рублей, что подтверждается налоговыми декларациями.

В соответствии с п. 1 ст.380 НК РФ «Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента, если иное не предусмотрено настоящей статьей», по данной ставке налогооблагаемая база в 2020 году составила 2 446 346,20 тыс. рублей, начисленный налог при этом 53 819,62 тыс. руб.

В соответствии с пп. 1, п.1 ст.380 НК РФ «В отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, налоговая ставка не может превышать следующих значений: 2) для иных субъектов Российской Федерации: в 2014 году - 1,0 процента, в 2015 году - 1,5 процента, в 2016 году и последующие годы - 2 процента», по данной ставке налогооблагаемая база в 2020 году составила 128 519,34 тыс. рублей, начисленный налог при этом 2 570,39 тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Расчет налога на имущество по Филиалу "Ульяновский" ПАО "Т ПЛЮС" факт 2020 год** | | | |
|  | Налог по Ставкам налогообложения | | |
| п. 1. ст. 380 НУ РФ | п. 1.1. ст. 380 НУ РФ |  |
| 2,20% | 2,00% | ВСЕГО |
| Налог на имущество | 53 819,62 | 2 570,39 | 56 390,00 |
| Налогооблагаемая база | 2 446 346,20 | 128 519,34 | 2 574 865,53 |

Федеральным законом [от 03.08.2018 № 302-ФЗ](http://www.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc&base=LAW&n=304083&fld=134&dst=1000000001,0&rnd=0.9059766886332845#01568562866297205) «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» внесены изменения в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которым с 1 января 2019 года из налогооблагаемых объектов налогом на имущество организаций исключено движимое имущество.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Налог на имущество | 2020 год | | 2022 год | |  | |
| ИТОГО по ВД | Теплоноситель ХОВ | ИТОГО по ВД | Теплоноситель ХОВ |  |
|
|
| 56 390,00 | 1 574,83 | 71 001,87 | 2 159,52 |

Таким образом, на 2022 год предложение предприятия по сумме налога на имущество равно 2 159,52 тыс. рублей.

*Транспортный налог:*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2022 год представлены в составе тарифной заявки следующие документы:

• ОСВ по статье «Транспортный налог» за 2020 год

• Расчет транспортного налога за 2020-2022 гг.

• Свидетельства о регистрации ТС и паспорта ТС

• Платежные поручения по оплате транспортного налога за 2020 год

• Закон Ульяновской области «О транспортном налоге в Ульяновской области»

• Информация об отмене обязанности предоставления деклараций по транспортному налогу

В соответствии с законом «О транспортном налоге в Ульяновской области» от 30 августа 2007 года по факту 2020 года учтены затраты в размере 10,15 тыс. рублей.

Данные затраты подтверждаются оборотно-сальдовой ведомостью и платежными поручениями по оплате транспортного налога. С 2021 года отменяется обязанность по представлению налоговых деклараций по транспортному налогу за 2020 год и последующие периоды в соответствии с Федеральным законом от 15.04.2019 N 63-ФЗ. Минюст России зарегистрировал приказ ФНС России от 04.09.2019 N ММВ-7-21/440@ о признании утратившими силу приказов об утверждении форм деклараций по транспортному налогу.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид затрат | Обозначение В/Затрат | Сумма,  тыс. руб. | в т.ч. относимая на ТН, тыс. руб. |
| филиал Ульяновский ПАО «Т Плюс» | Транспортный налог | 10,15 | 0,34 |

На 2022 год затраты в сумме 4,27 тыс. руб. рассчитаны в соответствии с категорией транспортных средств, находящихся на балансе, в 2021 году с учета сняты два автомобиля, и с учетом налоговых ставок, прописанных в законе «О транспортном налоге в Ульяновской области» от 30 августа 2007 года.

Таким образом на 2022 год предложение предприятия по сумме транспортного налога равно в размере 0,13 тыс. рублей.

*Налог на добычу полезных ископаемых.*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2022 год представлены в составе тарифной заявки следующие документы:

* ОСВ по статье «Налог на добычу полезных ископаемых» за 2020 год
* Реестр налоговых деклараций по уплате налога на добычу полезных ископаемых за 2020 год
* Расчет налога на добычу полезных ископаемых за 2020-2022 гг.
* Налоговые декларации по уплате налога на добычу полезных ископаемых за 2020 год
* Статья 342 НК РФ
* Справки по количеству добычи полезных ископаемых за 2020 год.

Расчет НДПИ за 2020 год.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Статья расходов | Единица измерения | Факт за 2020 г. |
| Выработка солевого раствора из подземного горизонта | тыс.м3 | 1,518 |
| Себестоимоть 1м3 солевого раствора | руб. | 183,90 |
| Сумма расходов по добыче полезного ископаемого | тыс.руб. | 279,16 |
| Ставка налога | % | 7,5% |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **20,94** |

По факту 2020 года учтены затраты в размере 20,94 тыс. руб., в том числе на теплоноситель 20,88 тыс. руб. Данные затраты подтверждены декларацией.

На 2022 год налог на добычу полезных ископаемых не предусмотрен, так как выработка солевого раствора из подземного горизонта не планируется.

Экспертами принято решение признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год сумму затрат по статье «Иные расходы (налоги)» в размере **2 122,56 тыс. руб.** исходя из фактических затрат предприятия:

|  |  |
| --- | --- |
| **Статья затрат** | **Сумма по факту 2020 года** |
| Налог на добычу полезных ископаемых. | 20,88 |
| Налог на землю | 526,51 |
| Налог на имущество | 1 574,83 |
| Транспортный налог | 0,34 |
| **Итого** | **2 122,56** |

**Отчисления на социальные нужды:**

В соответствии со статьей 425 Налогового кодекса Российской Федерации экспертами при расчете тарифов учтены базовые ставки отчислений на социальные нужды с учетом страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - Федеральный фонд обязательного медицинского страхования. В соответствии со статьей 22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», также учтен расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда.

В обоснование отчислений на социальные нужды организацией предоставлены следующие подтверждающие документы:

• Справка по ФОТ и СВ за 2020 год по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»;

• Расчет по начисленным стразовым взносам на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения;

• Расчет фактического процента страховых взносов за 2020 год по налоговым декларациям;

• Расчет по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» (по виду деятельности-«теплоноситель ХОВ»);

• Расчет по страховым взносам форма по КНД 1151111;

• Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам по форме 4-ФСС за 2020 год ;

• Уведомление о размере страховых взносов.

Размер отчислений на социальные нужды на 2022 год рассчитан предприятием в размере 12 085,14 тыс. руб. исходя из учтенного Министерством фонда оплаты труда (с учетом роста операционных расходов) и ставки отчислений 30,2 %.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год сумму затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере **10 489,16 тыс. руб.** по факту отчислений в 2020 году.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов:**

Согласно пункту 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Вопросы амортизации основных средств в сфере бухгалтерского учета урегулированы приказами Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и от 13 октября 2003 г. № 91/н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств», которые предусматривают, что годовая сумма амортизационных отчислений определяется с учетом стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Срок полезного использования определяется организацией самостоятельно применительно к десяти амортизационным группам, предусмотренным пунктом 3 статьи 258 НК РФ, с учетом Классификации основных средств, что подтверждено Определением ВС РФ от 03.12.2015 № 66-АПГ15-28.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, при наличии большого количества объектов основных средств по месту их нахождения в структурных подразделениях их учет может осуществляться в инвентарном списке или другом соответствующем документе, содержащем сведения о номере и дате инвентарной карточки, инвентарном номере объекта основных средств, полном наименовании объекта, его первоначальной стоимости и сведения о выбытии (перемещении) объекта.

Согласно пункту 65 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н, сумма начисленных амортизационных отчислений отражается в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на отдельном счете, как правило, по дебету счетов учета затрат на производство (расходов на продажу) в корреспонденции с кредитом счета учета амортизации.

В обоснование величины амортизационных отчислений на 2022 г. организацией предоставлены:

• Расчет амортизационных отчислений за 2020-2022 г.г.

• ОСВ по основным средствам за 2020 год счет 01 и 04

• Справка по ВД по статье «Амортизация» за 2020-2022 г.г.

• Реестр прихода и выбытия ОС за 2020 год

• Расчет амортизационных отчислений за 2021 и 2022 годы (вводы)

• Расчет амортизационных отчислений за 2021 и 2022 г.г. (выводы)

• Статистическая форма № 11 за 2020 год

• Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

• Инвентарные карточки ОС-6 (выборочно) за 2020 год

• Акты вводов основных средств филиала за 2020 г.;

• Акты выбытия основных средств филиала за 2020 г.;

Общее количество основных средств, отраженных в оборотно-сальдовых ведомостях организации, превышает 2800 единиц.

В связи с тем, что учетная система регулируемой организации позволяет выполнить моделирование амортизационных отчислений, регулируемая организация предоставила расчет амортизационных отчислений на плановый период исходя их данных учетной системы. Расчёт амортизационных отчислений учитывает естественное выбытие ОПФ в связи с окончанием сроки использования.

Расчет амортизационных начислений за 2020 год представлен в таблице и подтверждается статистической отчетностью (форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2020 год).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № |  | Единицы | 2020 |
| пп | Показатели | измерения | Факт |
| **1.** | **СТОИМОСТЬ осн. фондов НА НАЧАЛО периода** | **тыс. руб.** | **7 309 326,30275** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 2 358 755,77608 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 623 626,54499 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 2 186 025,67643 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 2 115 035,32999 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 1 853 829,66734 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 79 094,07242 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 67 028,01695 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 82 249,32165 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 32 834,25163 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 3 274,02974 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 547,96578 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 4 273,61166 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 12 025,17690 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 5 762,19118 |
| **2.** | **ПЕРЕОЦЕНКА СТОИМОСТИ основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **–** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | – |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | – |
| **3.** | **ВВОД основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **936 205,85042** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 35 487,10562 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 25 649,05560 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 660 494,77529 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 211 632,97661 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 173 372,13504 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 12 364,90450 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 15 165,65077 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 10 636,38630 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 93,90000 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 2 184,21230 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 757,72500 |
| **4.** | **ВЫБЫТИЕ основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **28 143,99253** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 4 506,12345 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 2 401,41700 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 16 585,24434 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 16 585,24434 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 3 203,20674 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 1 448,00100 |
| **5.** | **СРЕДНЕГОДОВАЯ СТОИМОСТЬ  основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **7 763 357,23170** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 2 374 246,26717 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 635 250,36429 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 2 516 273,06408 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 2 212 559,19613 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 1 932 223,11269 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 85 276,52467 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 74 610,84234 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 87 567,51480 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 32 881,20163 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 1 672,42637 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 547,96578 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 4 273,61166 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 13 117,28305 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 5 417,05318 |
| **6.** | **НОРМА амортизационных отчислений** |  |  |
|  | *Здания* | *%* | 4,2 |
|  | *Сооружения* | *%* | 5,0 |
|  | *Передаточные устройства* | *%* | 7,9 |
|  | *Машины и оборудование* | *%* | 4,2 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *%* | 3,9 |
|  | *- рабочие машины* | *%* | 4,9 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *%* | 10,5 |
|  | *- вычислительная техника* | *%* | 2,9 |
|  | *- прочие машины* | *%* | 9,9 |
|  | *Транспортные средства* | *%* | 7,0 |
|  | *Инструмент* | *%* | 22,6 |
|  | *Производственный инвентарь* | *%* | 10,5 |
|  | *Нематериальные активы* | *%* | 6,9 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *%* | 6,6 |
| **7.** | **СУММА амортизационных отчислений** | **тыс. руб.** | **425 999,53043** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 100 655,33154 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 31 965,70200 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 198 609,81522 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 92 808,91471 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 75 003,05333 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 4 174,99557 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 7 804,72821 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 2 564,92677 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 3 261,21083 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 116,74101 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 123,90768 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 449,02819 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 910,94705 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 359,14303 |

Средняя норма амортизации составляет 5,48 %.

Распределение по виду деятельности «Теплоноситель» выполнено регулируемой организацией согласно принципам учетной политики:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Амортизация | Амортизация основных средств | Амортизация ВНА ИТ | Амортизация ВНА кроме ИТ |
| Производство теплоэнергии и передача (включая сбыт) | 332 578,32 | 332 043,63 | 396,10 | 138,59 |
| Производство и продажа э/э, мощности | 66 587,65 | 66 290,84 | 247,72 | 49,09 |
| **Производство и продажа ХОВ (на сторону)** | 24 266,36 | 24 187,98 | 32,67 | 45,71 |
| Прочие виды деятельности | 2 567,20 | 2 566,14 | 0,54 | 0,52 |
| **ИТОГО** | **425 999,53** | **425 088,58** | **677,03** | **233,91** |

Таким образом, фактическая сумма начисленной амортизации за 2020 год по виду деятельности «Теплоноситель» составила 24 266,366 тыс. руб., что составляет 5,7 % от суммы амортизации по всем видам деятельности.

На основании представленных обосновывающих документов и проведенных расчетов предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2022 год в размере 32 671,22 тыс. руб.

Экспертами проанализированы фактические данные по вводу и выбытию основных производственных фондов за 2020 год.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр прихода ОС за 2020г. по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | |
| **№ п/п** | **Название вывода** | **Системный номер** | **Инвентарный номер** | **Сумма** | **Завод** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Земельный участок для комплекса котельной площ. 8765 кв.м. кад. № 73:24:040302:104 | 101000000037 | 7800101000000037 | 50000 | 7811 |
| 2 | Комплекс зданий, назначеение: нежилое, общ. пл. 2124,52 кв.м., лит А,Б,В,I,II,III,Г, Г1 кадастровый номер 73:24:040302:104 | 102000000178 | 7800102000000178 | 10000000 | 7811 |
| 3 | Главный корпус, в т.ч. баковое хозяйство | 102000000078 | 054110118 | 5127797,5 | 7811 |
| 4 | Главный корпус, в т.ч. баковое хозяйство | 102000000078 | 054110118 | 2115676,3 | 7811 |
| 5 | Здание обессоливающей установки, в т.ч. баки БОС-5 шт., БКВ-4 шт. | 102000000080 | 054110120 | 18243631,82 | 7811 |
| 6 | Трубопровод магистральной сети М-15 протяженностью 10248 м | 103000000267 | 054400330396 | 17936702,71 | 7831 |
| 7 | Трубопровод магистральной сети М-6 протяженностью 9620 м | 103000000269 | 054400332145 | 430498,61 | 7831 |
| 8 | Теплотрасса КВ.5-7 УЗТС протяженностью 2840 м | 103000000264 | 054400328989 | 1047072,5 | 7831 |
| 9 | Трубопровод магистральной сети М-15 протяженностью 10248 м | 103000000267 | 054400330396 | 87546,02 | 7831 |
| 10 | Трубопровод магистральной сети М-15 протяженностью 10248 м | 103000000267 | 054400330396 | 4870102,33 | 7831 |
| 11 | Трубопровод магистральной сети М-2 протяженностью 18906 м | 103000000270 | 054400332146 | 19891 | 7831 |
| 12 | Трубопровод магистральной сети М-3 протяженностью 2300 м | 103000000274 | 054400332424 | 2389109,01 | 7831 |
| 13 | Трубопровод тепловой сети от ЦТП-1, ЦТП-2 ул.Солнечная | 103000000336 | 7800103000000336 | 369547500 | 7831 |
| 14 | Трубопровод магистральной сети М-21 протяженностью 23120 м | 103000000249 | 054400326233 | 5065432,97 | 7831 |
| 15 | Теплосеть второй вывод от УтТЭЦ-2 в микрорайон Новый город - 1 этап протяженность 5728 м | 103000000310 | 7800103000000310 | 16243168,52 | 7831 |
| 16 | СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ | 103000000182 | 05420С030019 | 14343513,01 | 7821 |
| 17 | Устройство распределительное открытое 110 КВ. Первый пусковой комплекс. | 103000000229 | 05420С030000 | 2182665,8 | 7821 |
| 18 | Трубопровод магистральной сети М-13 протяженностью 15860 м | 103000000266 | 054400330395 | 916353,7 | 7831 |
| 19 | Трубопровод магистральной сети М-13 протяженностью 15860 м | 103000000266 | 054400330395 | 1181160 | 7831 |
| 20 | Трубопровод магистральной сети М-10 протяженностью 9270 м. | 103000000276 | 054400335631 | 5610200,02 | 7831 |
| 21 | Наружные трубопроводы сетевой воды | 103000000066 | 054131952 | 5163897,79 | 7811 |
| 22 | ТРУБОПРОВОД ТЕПЛОСЕТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ НАРУЖНЫЙ ОГК-ППК. | 103000000208 | 05420С030016 | 2322316,45 | 7821 |
| 23 | ТРУБОПРОВОД ТЕПЛОСЕТИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ НАРУЖНЫЙ ОГК- | 103000000209 | 05420С030046 | 1205744,74 | 7821 |
| 24 | Трубопровод магистральной сети М-21 протяженностью 23120 м | 103000000249 | 054400326233 | 618288 | 7831 |
| 25 | Трубопровод магистральной сети М-21 протяженностью 23120 м | 103000000249 | 054400326233 | 986495,34 | 7831 |
| 26 | Трубопровод магистральной сети М-12 протяженностью 11590 м | 103000000258 | 054400326243 | 1222466,3 | 7831 |
| 27 | Трубопровод магистральной сети М-1 протяженностью 4030 м | 103000000268 | 054400330397 | 22381699,07 | 7831 |
| 28 | Трубопровод магистральной сети М-1 протяженностью 4030 м | 103000000268 | 054400330397 | 25795641,81 | 7831 |
| 29 | Трубопровод магистральной сети М-7 протяженностью 11780 м | 103000000275 | 054400332425 | 107881529,3 | 7831 |
| 30 | Теплотрасса КВ.18 длиной 3500 м | 103000000277 | 054400335632 | 10266024,66 | 7831 |
| 31 | Трубопров м/сети М-22 протяжен 27833м лит 7,8,9 | 103000000280 | 054400335654 | 2712247,11 | 7831 |
| 32 | Теплотрасса КВ.19 протяженностью 14160 м | 103000000282 | 054400335903 | 22585800,68 | 7831 |
| 33 | Трубопровод магистральной сети М-4 протяженностью 17090 м | 103000000286 | 054400335917 | 1114939,82 | 7831 |
| 34 | Трубопровод магистральной сети М-4 протяженностью 17090 м | 103000000286 | 054400335917 | 14366768,03 | 7831 |
| 35 | Наружные технологические трубопроводы (газопровод) | 103000000065 | 054131972 | 6458498,12 | 7811 |
| 36 | Ограждение территории ТЭЦ | 103000000071 | 054120261 | 8831616,27 | 7811 |
| 37 | Ограждение предупредительное территории ТЭЦ-2 | 103000000326 | 7800103000000326 | 4754999 | 7821 |
| 38 | Предупредительное ограждение Ульяновской ТЭЦ-1 | 103000000337 | 7800103000000337 | 2860011,92 | 7811 |
| 39 | Ограждение досмотровой площадки автотранспорта центрального КПП | 103000000325 | 7800103000000325 | 2328500,61 | 7811 |
| 40 | Ограждение досмотровой площадки автотранспорта центрального КПП | 103000000325 | 7800103000000325 | 415429,68 | 7811 |
| 41 | Котел газовый автоматический ТТ 100 (термотехник) с газовой горелкой R512A, дымовой стальной трубой (диаметр 600мм, Н=18м) и тру | 104000002543 | 7800104000002543 | 3450000 | 7811 |
| 42 | Котел газовый автоматический ТТ 100 с газовой горелкой GAS 10 P/M, дымовой стальной трубой (диаметр 600мм, Н=18м) и трубопроводо | 104000002544 | 7800104000002544 | 500000 | 7811 |
| 43 | Котел водогрейный ПТВМ 30М с дымососом Д13, 5-2у, дутьевым вентилятором ВД-12, сетевым насосом 3В-200, трубопроводом горячей вод | 104000002545 | 7800104000002545 | 500000 | 7811 |
| 44 | Котел водогрейный ПТВМ 30М с дымососом Д13, 5-2у, дутьевым вентилятором ВД-12, сетевым насосом ЦН-400-105, трубопроводом горячей | 104000002546 | 7800104000002546 | 500000 | 7811 |
| 45 | Котлоагрегат №12 | 104000000176 | 054140743 | 15093146,5 | 7811 |
| 46 | Закрытое распредустройство 110 кВ | 104000000114 | 054140807 | 1929593,66 | 7811 |
| 47 | Агрегат бесперебойного питания АБП-ООПТ-8-230-220Н-УХЛ-4 | 104000002578 | 7800104000002578 | 180000 | 7811 |
| 48 | КОТЕЛ ВОДОГРЕЙНЫЙ КВГМ-180-150 № 9 | 104000000852 | 05420С040057 | 17114476,07 | 7821 |
| 49 | ТУРБИНА Т-185-220-130 | 104000001091 | 05420С040185 | 125321845,8 | 7821 |
| 50 | Котлоагрегат 13 | 104000000174 | 054140764 | 386856 | 7811 |
| 51 | АВТОТРАНСФОРМАТОР АТДЦТН-200000-220/110 | 104000000671 | 05420С040068 | 7604860,33 | 7821 |
| 52 | КОТЕЛ ПАРОВОЙ ТПЕ-429 А | 104000000859 | 05420С040294 | 742464,97 | 7821 |
| 53 | Бензиновая электростанция TSS SGG 6000EHNA | 104000002549 | 7800104000002549 | 48891,67 | 7811 |
| 54 | Электролизерная | 104000000637 | 054141974 | 2131599,61 | 7811 |
| 55 | Кран полукозловой зав.№5/31, рег. № 8586 | 104000002563 | 7800104000002563 | 112923,86 | 7821 |
| 56 | Кран мостовой зав. № 45207, рег. № 5692 | 104000002564 | 7800104000002564 | 112402,33 | 7821 |
| 57 | Кран мостовой зав.№1036/37, рег. № 11076 | 104000002565 | 7800104000002565 | 112402,33 | 7821 |
| 58 | Кран мостовой зав.№ 1035/39, рег. № 13125 | 104000002566 | 7800104000002566 | 112923,86 | 7821 |
| 59 | Кран козловой зав.№ 1087, рег. № 3514 | 104000002567 | 7800104000002567 | 1247914,42 | 7821 |
| 60 | Кран мостовой зав.№ 1034/28, рег. № 5507 | 104000002568 | 7800104000002568 | 1111874,52 | 7821 |
| 61 | Пассажирский лифт OTIS 2000R | 104000002577 | 7800104000002577 | 2499691,1 | 7811 |
| 62 | Насос технологической воды НТХ-2 | 104000002590 | 7800104000002590 | 1812379,15 | 7821 |
| 63 | Насос декарбонизированной воды | 104000002591 | 7800104000002591 | 1400762,66 | 7821 |
| 64 | Станция дозирования щелочи | 104000002592 | 7800104000002592 | 1430000 | 7811 |
| 65 | Кран мостовой зав. № 50924, рег. № 5763 | 104000002562 | 7800104000002562 | 46030,66 | 7821 |
| 66 | Шлагбаум автоматический в комплекте | 104000002579 | 7800104000002579 | 78000 | 7891 |
| 67 | Шлагбаум автоматический в комплекте | 104000002580 | 7800104000002580 | 78000 | 7891 |
| 68 | Шлагбаум автоматический в комплекте | 104000002581 | 7800104000002581 | 78000 | 7891 |
| 69 | Сервер HPE DL20 Gen 10 4SFF СТО Svr | 104000002539 | 7800104000002539 | 226284,06 | 7821 |
| 70 | Сервер HPE DL20 Gen 10 4SFF СТО Svr | 104000002540 | 7800104000002540 | 226284,06 | 7811 |
| 71 | Сервер HPE DL20 Gen 10 4SFF СТО Svr | 104000002541 | 7800104000002541 | 226284,06 | 7811 |
| 72 | Сетевое хранилище HPE StoreEasy 1660 32ТВ SAS Storage | 104000002542 | 7800104000002542 | 1568841,02 | 7811 |
| 73 | Системный блок OFT "Бизнес" AR-271 | 104000002550 | 7800104000002550 | 217208,18 | 7891 |
| 74 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002618 | 7800104000002618 | 145273,16 | 7891 |
| 75 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002619 | 7800104000002619 | 145273,13 | 7891 |
| 76 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002620 | 7800104000002620 | 145273,13 | 7891 |
| 77 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002641 | 7800104000002641 | 145273,1 | 7891 |
| 78 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002642 | 7800104000002642 | 145273,1 | 7891 |
| 79 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002643 | 7800104000002643 | 145273,1 | 7891 |
| 80 | МФУ HP Color LaserJet MFP E77830dn | 104000002644 | 7800104000002644 | 145272,63 | 7891 |
| 81 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002551 | 7800104000002551 | 62100 | 7891 |
| 82 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002552 | 7800104000002552 | 62100 | 7891 |
| 83 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002553 | 7800104000002553 | 62100 | 7891 |
| 84 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002554 | 7800104000002554 | 62100 | 7891 |
| 85 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002555 | 7800104000002555 | 62100 | 7891 |
| 86 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002556 | 7800104000002556 | 62100 | 7891 |
| 87 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002557 | 7800104000002557 | 62100 | 7891 |
| 88 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002558 | 7800104000002558 | 62100 | 7891 |
| 89 | Моноблок OFT "Бизнес" AIO A15 | 104000002559 | 7800104000002559 | 62100 | 7891 |
| 90 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002569 | 7800104000002569 | 48837,5 | 7891 |
| 91 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002570 | 7800104000002570 | 48837,5 | 7891 |
| 92 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002571 | 7800104000002571 | 48837,5 | 7891 |
| 93 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002572 | 7800104000002572 | 48837,5 | 7891 |
| 94 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002573 | 7800104000002573 | 48837,5 | 7891 |
| 95 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002574 | 7800104000002574 | 48837,5 | 7891 |
| 96 | Моноблок Lenovo A340-24 IWL | 104000002575 | 7800104000002575 | 48837,5 | 7891 |
| 97 | Планшет Lenovo Ideapad D330-10IGM | 104000002576 | 7800104000002576 | 40580 | 7891 |
| 98 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002598 | 7800104000002598 | 64220,15 | 7891 |
| 99 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002599 | 7800104000002599 | 64220,15 | 7891 |
| 100 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002600 | 7800104000002600 | 64220,15 | 7891 |
| 101 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002601 | 7800104000002601 | 64220,15 | 7891 |
| 102 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002602 | 7800104000002602 | 64220,15 | 7891 |
| 103 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002603 | 7800104000002603 | 64220,15 | 7891 |
| 104 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002604 | 7800104000002604 | 64220,15 | 7891 |
| 105 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002605 | 7800104000002605 | 64220,15 | 7891 |
| 106 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002606 | 7800104000002606 | 64220,15 | 7891 |
| 107 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002607 | 7800104000002607 | 64220,15 | 7891 |
| 108 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002608 | 7800104000002608 | 64220,15 | 7891 |
| 109 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002609 | 7800104000002609 | 64220,15 | 7891 |
| 110 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002610 | 7800104000002610 | 64220,15 | 7891 |
| 111 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002611 | 7800104000002611 | 64220,15 | 7891 |
| 112 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002612 | 7800104000002612 | 64220,15 | 7891 |
| 113 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002613 | 7800104000002613 | 64220,15 | 7891 |
| 114 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002614 | 7800104000002614 | 64220,15 | 7891 |
| 115 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002615 | 7800104000002615 | 64220,15 | 7891 |
| 116 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002616 | 7800104000002616 | 64220,15 | 7891 |
| 117 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002617 | 7800104000002617 | 64220,15 | 7891 |
| 118 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002621 | 7800104000002621 | 64220,15 | 7891 |
| 119 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002622 | 7800104000002622 | 64220,15 | 7891 |
| 120 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002623 | 7800104000002623 | 64220,15 | 7891 |
| 121 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002624 | 7800104000002624 | 64220,15 | 7891 |
| 122 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002625 | 7800104000002625 | 64220,15 | 7891 |
| 123 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002626 | 7800104000002626 | 64220,15 | 7891 |
| 124 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002627 | 7800104000002627 | 64220,15 | 7891 |
| 125 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002628 | 7800104000002628 | 64220,15 | 7891 |
| 126 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002629 | 7800104000002629 | 64220,15 | 7891 |
| 127 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002630 | 7800104000002630 | 64220,15 | 7891 |
| 128 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002631 | 7800104000002631 | 64220,15 | 7891 |
| 129 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002632 | 7800104000002632 | 64220,15 | 7891 |
| 130 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002633 | 7800104000002633 | 64220,15 | 7891 |
| 131 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002634 | 7800104000002634 | 64220,15 | 7891 |
| 132 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002635 | 7800104000002635 | 64220,15 | 7891 |
| 133 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002636 | 7800104000002636 | 64220,15 | 7891 |
| 134 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002637 | 7800104000002637 | 64220,15 | 7891 |
| 135 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002638 | 7800104000002638 | 64220,15 | 7891 |
| 136 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002639 | 7800104000002639 | 64220,15 | 7891 |
| 137 | МФУ HP LaserJet MFP E6255dn | 104000002640 | 7800104000002640 | 64220,15 | 7891 |
| 138 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002645 | 7800104000002645 | 64220,15 | 7891 |
| 139 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002646 | 7800104000002646 | 64220,15 | 7891 |
| 140 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002647 | 7800104000002647 | 64220,15 | 7891 |
| 141 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002648 | 7800104000002648 | 64220,15 | 7891 |
| 142 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002649 | 7800104000002649 | 64220,15 | 7891 |
| 143 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002650 | 7800104000002650 | 64220,15 | 7891 |
| 144 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002651 | 7800104000002651 | 64220,15 | 7891 |
| 145 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002652 | 7800104000002652 | 64220,15 | 7891 |
| 146 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002653 | 7800104000002653 | 64220,15 | 7891 |
| 147 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002654 | 7800104000002654 | 64220,15 | 7891 |
| 148 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002655 | 7800104000002655 | 64220,15 | 7891 |
| 149 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002656 | 7800104000002656 | 64220,15 | 7891 |
| 150 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002657 | 7800104000002657 | 64220,15 | 7891 |
| 151 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002658 | 7800104000002658 | 64220,15 | 7891 |
| 152 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002659 | 7800104000002659 | 64220,15 | 7891 |
| 153 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002660 | 7800104000002660 | 64220,15 | 7891 |
| 154 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002661 | 7800104000002661 | 64220,15 | 7891 |
| 155 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002662 | 7800104000002662 | 64220,15 | 7891 |
| 156 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002663 | 7800104000002663 | 64220,15 | 7891 |
| 157 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002664 | 7800104000002664 | 64220,15 | 7891 |
| 158 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002665 | 7800104000002665 | 64220,15 | 7891 |
| 159 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002666 | 7800104000002666 | 64220,15 | 7891 |
| 160 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002667 | 7800104000002667 | 64220,15 | 7891 |
| 161 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002668 | 7800104000002668 | 64220,15 | 7891 |
| 162 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002669 | 7800104000002669 | 64220,15 | 7891 |
| 163 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002670 | 7800104000002670 | 64220,15 | 7891 |
| 164 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002671 | 7800104000002671 | 64220,15 | 7891 |
| 165 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002672 | 7800104000002672 | 64220,15 | 7891 |
| 166 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002673 | 7800104000002673 | 64220,15 | 7891 |
| 167 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002674 | 7800104000002674 | 64220,15 | 7891 |
| 168 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002675 | 7800104000002675 | 64220,15 | 7891 |
| 169 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002676 | 7800104000002676 | 78422,93 | 7891 |
| 170 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002677 | 7800104000002677 | 78422,93 | 7891 |
| 171 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002678 | 7800104000002678 | 78422,93 | 7891 |
| 172 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002679 | 7800104000002679 | 78422,93 | 7891 |
| 173 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002680 | 7800104000002680 | 78422,93 | 7891 |
| 174 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002681 | 7800104000002681 | 78422,93 | 7891 |
| 175 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002682 | 7800104000002682 | 78422,93 | 7891 |
| 176 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002683 | 7800104000002683 | 78422,93 | 7891 |
| 177 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002684 | 7800104000002684 | 78422,93 | 7891 |
| 178 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002685 | 7800104000002685 | 78422,93 | 7891 |
| 179 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002686 | 7800104000002686 | 78422,93 | 7891 |
| 180 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002687 | 7800104000002687 | 78422,93 | 7891 |
| 181 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002688 | 7800104000002688 | 78422,93 | 7891 |
| 182 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002689 | 7800104000002689 | 78422,93 | 7891 |
| 183 | МФУ HP LaserJet MFP E62655dn | 104000002690 | 7800104000002690 | 78422,93 | 7891 |
| 184 | Устройство испытательное РЕТОМ-51 (1шт.) | 104000002531 | 7800104000002531 | 1690677,97 | 7821 |
| 185 | Дефектоскоп ультразвуковой УД2-70 | 104000002534 | 7800104000002534 | 228250,82 | 7811 |
| 186 | Электронный течеискатель PRIMAYER MIKRON/Rothenber РОЛИК ПЛЮС R08730516 | 104000002536 | 7800104000002536 | 236260 | 7811 |
| 187 | Анализатор жидкости "Флюорат-02-5М" | 104000002548 | 7800104000002548 | 579375 | 7811 |
| 188 | Система АИИС КУЭ потребления электроэнергии УлТЭЦ-1 | 104000002359 | 7800104000002359 | 984998,07 | 7811 |
| 189 | Узел учета подпиточной воды УлТЭЦ-1 | 104000002560 | 7800104000002560 | 3303165,84 | 7811 |
| 190 | Узел учета подпиточной воды на подпитку теплосети УлТЭЦ-2 | 104000002561 | 7800104000002561 | 3265938,75 | 7821 |
| 191 | Система сигнализации по периметру УлТЭЦ | 104000001866 | 7800104000001866 | 2056015,03 | 7821 |
| 192 | Комплекс д/повер. опорн. изоляторов Мик-2 | 104000002582 | 7800104000002582 | 620833,33 | 7821 |
| 193 | Автоматизированное место узла учета обезвоживания шлама и предочистки обессоливающей установки | 104000002593 | 7800104000002593 | 1721000 | 7811 |
| 194 | Толщиномер ультразвуковой ТУЗ-2 | 104000002533 | 7800104000002533 | 50945,58 | 7811 |
| 195 | Твердомер портативный ультразвуковой ТКМ-459М | 104000002535 | 7800104000002535 | 49784,48 | 7811 |
| 196 | Газоанализатор ИГС-98 модификация "Комета-М" исполнение 005 | 104000002532 | 7800104000002532 | 52693,4 | 7811 |
| 197 | Тепловизор инфракрасный PRGK TL-80 | 104000002547 | 7800104000002547 | 58212,5 | 7811 |
| 198 | Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2-Н-ДД-440 | 104000002583 | 7800104000002583 | 53500 | 7811 |
| 199 | Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2-Н-ДД-440 | 104000002584 | 7800104000002584 | 53500 | 7811 |
| 200 | Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2-Н-ДД-440 | 104000002585 | 7800104000002585 | 53500 | 7811 |
| 201 | Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2-Н-ДД-440 | 104000002586 | 7800104000002586 | 53500 | 7811 |
| 202 | Преобразователь давления измерительный АИР-20/М2-Н-ДД-440 | 104000002587 | 7800104000002587 | 53500 | 7811 |
| 203 | Система коммерческого учета теплоносителя производственно-технологический комплекс "Взлёт" | 104000002588 | 7800104000002588 | 414764,8 | 7811 |
| 204 | Телевизор SAMSUNG UE65NU | 104000002589 | 7800104000002589 | 62491,67 | 7891 |
| 205 | Тепловентилятор КЭВ-50Т20Е | 104000002537 | 7800104000002537 | 46950 | 7811 |
| 206 | Тепловентилятор КЭВ-50Т20Е | 104000002538 | 7800104000002538 | 46950 | 7811 |
| 207 | Кофемашина DeLongi ECAM 23.460 | 106000000218 | 7800106000000218 | 45825 | 7891 |
| 208 | Кофемашина DeLongi ECAM 23.460 | 106000000219 | 7800106000000219 | 45825 | 7891 |
| 209 | Кофемашина DeLongi ECAM 550.55 | 106000000220 | 7800106000000220 | 74158,33 | 7891 |
| 210 | Холодильник Bosch KGN39 | 106000000221 | 7800106000000221 | 41658,33 | 7891 |
| 211 | Холодильник Bosch KGN39 | 106000000222 | 7800106000000222 | 41658,33 | 7891 |
| 212 | Холодильник Bosch KGN39 | 106000000223 | 7800106000000223 | 41658,33 | 7891 |
| 213 | Холодильник Bosch KGN39 | 106000000224 | 7800106000000224 | 41658,33 | 7891 |
| 214 | Холодильник Bosch KGN39 | 106000000225 | 7800106000000225 | 41658,35 | 7891 |
| 215 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000226 | 7800106000000226 | 48000 | 7891 |
| 216 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000227 | 7800106000000227 | 48000 | 7891 |
| 217 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000228 | 7800106000000228 | 48000 | 7891 |
| 218 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000229 | 7800106000000229 | 48000 | 7891 |
| 219 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000230 | 7800106000000230 | 48000 | 7891 |
| 220 | Кожаный диван CR-2 2- местный | 106000000231 | 7800106000000231 | 48000 | 7891 |
| 221 | Автомобиль ВАЗ LADA GRANTA паспорт 73 17 811310 | 102000000179 | 7800102000000179 | 95625 | 7891 |
|  |  |  |  | **934 071 638,12** | |

Эксперты проанализировали представленные материалы и расчеты и не считают расходы на амортизацию объектов, введенных в 2020 году, экономически обоснованными.

С учетом изложенного эксперты предлагают включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год затраты по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в размере **18 484,77 тыс. руб.** на уровне утвержденной на 2021 год величины.

**Корректировка НВВ за 2020 год.**

Согласно пунктам 51 и 52 Методических указаний результаты фактической работы Филиала за 2019 год подлежат учету через показатель «Размер корректировки необходимой валовой выручки в i-м году, рассчитываемый в (i-1)-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году» по формуле 22 Методических указаний:

base_1_306870_32873

где:

base_1_306870_32875 - Необходимая валовая выручка, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитываемая по формуле 26 МУ:

base_1_306870_32900

В соответствии с пунктами 52, 55 и 56 МУ операционные расходы определены исходя из их базового уровня, а также актуализированных данных по фактическому индексу изменения потребительских цен и фактическому индексу изменения количества активов (ф. 27 МУ):

base_1_306870_32912

Фактические неподконтрольные расходы определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов (формула 26):

base_1_306870_32900

Оценка фактических расходов на топливо при производстве тепловой энергии исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, согласно п.п. 56 и 75 Методических указаний, произведена с учетом удельного расхода топлива, учтенного при установлении тарифов, и фактического отпуска тепловой энергии (формула 29):

base_1_306870_32914

Фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов исходя определены с учетом требований МУ 760-э, на основании удельного расхода топлива, а также объемов потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учтенных при установлении тарифов, фактического объема отпуска соответствующего вида продукции и фактических цен.

Сводные данные по размеру корректировки необходимой валовой выручки, рассчитанной на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов за 2020 год представлены в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Параметр | Формула МУ № 760-э | Сумма корректировки, тыс. руб. |
| 1 | Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения. | ф.21 | 44 179,72 |
| 2 | Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения. | НВВki-2 ф. 22 | 39 960,67 |
| 3 | Необходимая валовая выручка, определяемая на i-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных | ф. 26 | 327 692,70 |
| 3.1. | Операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов | ф. 27 |  |
| 3.2. | Фактические неподконтрольные расходы в i-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов |  |  |
| 3.3. | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов | ф. 28 | 94 557,64 |
| 3.4. | Фактическая прибыль, определяемая на i-й год | ф. 12 | 39 460,68 |
| 3.5. | Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год |  |  |
| 4 | Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год | ф. 13 |  |
| 5 | Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, без учета уровня собираемости платежей | форма 46-ТЭ | 175 877,66 |

В целях соблюдения установленного ограничения по росту платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного Указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179, эксперты предлагают исключить из расчета необходимой валовой выручки величину корректировки в полном объеме.

**Расчет экономии.**

В соответствии с пунктом 66 Основ ценообразования экономия расходов регулируемой организации имеет место, если фактический объем операционных расходов и (или) расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя такой организации меньше величины, учтенной в составе плановой тарифной выручки, и регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме.

Принимая во внимание, что при расчете тарифов на предшествующие периоды регулирования, в том числе на 2021 год, экономия в составе плановой необходимой валовой выручки не учитывалась, экономия на 2022 год подлежит учету в размере 36 875,21 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет экономии операционных расходов за 2016-2018 годы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **№** | | | | **Показатели** | | | | | | | | **Ед.изм.** | | | | **Предшествуюший (текущий) ДП** | | | | | | | | | | | | **Очередной ДП** | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | | **2016** | | | | **2017** | | | | **2018** | | | | **2019** | | | **2020** | | **2021** | | | | **2022** | **2023** | | | | |
| 1 | | | | Скорректированные операционные расходы | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 89 146 | | | | 92 682 | | | | 95 425 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 2 | | | | Фактические операционные расходы | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 80 395 | | | | 84 865 | | | | 62 240 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 3 | | | | Экономия операционных расходов | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 8 752 | | | | 7 817 | | | | 32 185 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 4 | | | | Прирост экономии операционных расходов | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 8 751,65 | | | | - 1346,19 | | | | 25 141,97 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 5 | | | | Индекс потребительских цен | | | | | | | |  | | | |  | | | | 1,047 | | | | 1,029 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 6 | | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | | | | | | |  | | | | 1,077 | | | | 1,029 | | | | 1,00 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 7 | | | | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 9428,70 | | | | - 1 385,2 | | | | 25 142,0 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **8** | | | | **Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | | | | | | **тыс.руб.** | | | |  | | | |  | | | |  | | | | **33185,0** | | | **33185,0** | | **23757** | | | | **25142** | **0** | | | | |
|  | | | | в том числе | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 8.1. | | | | Прирост экономии за 2016 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | 9428,7 | | | 9338,6 | |  | | | |  |  | | | | |
| 8.2. | | | | Прирост экономии за 2017 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | -1385,2 | | | -1385,2 | | -1385,2 | | | |  |  | | | | |
| 8.3. | | | | Прирост экономии за 2018 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | 25142,0 | | | 25142,0 | | 25142,0 | | | | 25142,0 |  | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Холодной воды** | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **№ п/п** | | | | **Показатели** | | | | | | | | **Ед.изм.** | | | | **Предшествуюший ДП** | | | | | | | | | | | | **Следующий ДП** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2016** | | | | **2017** | | | | **2018** | | | | **2019** | | | **2020** | | **2021** | | | | **2022** | **2023** | | | | |
| 1 | | | | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 7 878,06 | | | | 7 689,80 | | | | 7 105,68 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 2 | | | | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 12 685,00 | | | | 12 685,00 | | | | 12 685,00 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 3 | | | | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | | | | | | | | тыс.м3 | | | | 12 685,00 | | | | 12 685,00 | | | | 7 105,68 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 4 | | | | Фактический объем потребления ресурса | | | | | | | | тыс.м3 | | | | 7 878,06 | | | | 7 689,80 | | | | 7 105,68 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 5 | | | | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | | | | | | руб/м3 | | | | 18,12 | | | | 19,08 | | | | 20,02 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 6 | | | | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | | | | | | руб/м3 | | | | 17,85 | | | | 18,95 | | | | 19,71 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 7 | | | | Экономия от снижения потребления ресурсов | | | | | | | | тыс.м3 | | | | - | | | | - | | | | - 3 125,33 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 8 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | | | | | | | | тыс.руб. | | | | - | | | | - | | | | - 61 600 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 9 | | | | Значение индекса потребительских цен | | | | | | | |  | | | |  | | | | 1,047 | | | | 1,029 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 10 | | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | | | | | | |  | | | | 1,077 | | | | 1,029 | | | | 1,00 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 11 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | | | | | | | | тыс.руб. | | | | - | | | | - | | | | - 61 600,33 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **12** | | | | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | | | | | | **тыс.руб.** | | | |  | | | |  | | | |  | | | | **0** | | | **0** | | **0** | | | | **0** | **0** | | | | |
|  | | | | в том числе | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 12.1. | | | | Прирост экономии за 2016 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | 0 | | | 0 | |  | | | |  |  | | | | |
| 12.2. | | | | Прирост экономии за 2017 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | 0 | | | 0 | | 0 | | | |  |  | | | | |
| 12.3. | | | | Прирост экономии за 2018 год (в ценах 2018 года) | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | -61600 | | | -61600 | | -61600 | | | | -61600 |  | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **Электроэнергии** | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **№ п/п** | | | | **Показатели** | | | | | | | | **Ед.изм.** | | | | **Предшествуюший ДП** | | | | | | | | | | | | **Следующий ДП** | | | | | | | | | | | | | | |
| **2016** | | | | **2017** | | | | **2018** | | | | **2019** | | | **2020** | | **2021** | | | | **2022** | **2023** | | | | |
| 1 | | | | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 7 878,06 | | | | 7689,80 | | | | 7 105,68 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 2 | | | | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 12 685,00 | | | | 12685,00 | | | | 12 685,00 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 3 | | | | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | | | | | | | | Тыс.кВт.ч | | | | 513,18 | | | | 513,18 | | | | 512,69 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 4 | | | | Фактический объем потребления ресурса | | | | | | | | Тыс.кВт.ч | | | | 213,96 | | | | 174,76 | | | | 142,11 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 5 | | | | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | | | | | | тыс.руб/кВт.ч. | | | | 0,00390 | | | | 0,00390 | | | | 0,00414 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 6 | | | | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | | | | | | тыс.руб/кВт.ч. | | | | 0,00392 | | | | 0,00412 | | | | 0,00438 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 7 | | | | Экономия от снижения потребления ресурсов | | | | | | | | Млн.кВт.ч | | | | 104,75 | | | | 136,34 | | | | 145,08 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 8 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 9 | | | | Значение индекса потребительских цен | | | | | | | |  | | | |  | | | | 1,047 | | | | 1,029 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 10 | | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | | | | | | |  | | | | 1,077 | | | | 1,029 | | | | 1,00 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| 11 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | | | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,44 | | | | 0,13 | | | | 0,04 | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **12** | | | | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | | | | | | **тыс.руб.** | | | |  | | | |  | | | |  | | | | **0,61** | | | **0,61** | | **0,17** | | | | **0,04** | **0,00** | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Расчет экономии операционных расходов за 2019-2020 годы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **№** | | | **Показатели** | | | **Ед.изм.** | | | | **Предшествуюший (текущий) ДП** | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | **Очередной ДП** | | | | | | | | | |
|  | | |  | | |  | | | | **2019** | | | | | | **2020** | | | | **2021** | | | | **2022** | | | **2023** | | | | | | **2021** | | | **2022** | | | **2023** | | **2024** | | | | |
| 1 | | | Скорректированные операционные расходы | | | тыс.руб. | | | | 92 390 | | | | | | 94 242 | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 2 | | | Фактические операционные расходы | | | тыс.руб. | | | | 88 913 | | | | | | 87 077 | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 3 | | | Экономия операционных расходов | | | тыс.руб. | | | | 3 477 | | | | | | 7 165 | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 4 | | | Прирост экономии операционных расходов | | | тыс.руб. | | | | 3 476,89 | | | | | | 7 164,87 | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 5 | | | Индекс потребительских цен | | |  | | | |  | | | | | | 1,034 | | | | 1,060 | | | | 1,043 | | | 1,040 | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 6 | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | |  | | | | 1,096 | | | | | | 1,106 | | | | 1,085 | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 7 | | | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 | | | тыс.руб. | | | | 3 810,1 | | | | | | 7 923,2 | | | | - | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| **8** | | | **Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | тыс.руб. | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | **11733** | | | **11733** | | | **0** | | **0** | | | | |
|  | | | в том числе | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| 8.1. | | | Прирост экономии за 2019 год (в ценах 2021 года) | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | 3810,1 | | | 3810,1 | | |  | |  | | | | |
| 8.2. | | | Прирост экономии за 2020 год (в ценах 2022 года) | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | | 7923,2 | | | 7923,2 | | | 7923,2 | |  | | | | |
| 8.3. | | | Прирост экономии за 2021 год (в ценах 2023 года) | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | | |
| **Холодной воды** | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **№ п/п** | | | | **Показатели** | | | **Ед.изм.** | | | **Предшествуюший ДП** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **Следующий ДП** | | | | | | | | | | | | |
| **2019** | | | | **2020** | | | **2021** | | | | **2022** | | | | **2023** | | | | | | **2021** | | | **2022** | | | | | **2023** | | | | | **2024** |
| 1 | | | | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | | | тыс.куб.м. | | | 7 002,67 | | | | 8 573,66 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 2 | | | | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | | | тыс.куб.м. | | | 11 299,65 | | | | 11 299,65 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 3 | | | | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | | | тыс.м3 | | | 11 299,65 | | | | 11 299,65 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 4 | | | | Фактический объем потребления ресурса | | | тыс.м3 | | | 8 488,97 | | | | 8 573,66 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 5 | | | | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | руб/м3 | | | 20,44 | | | | 20,44 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 6 | | | | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | руб/м3 | | | 20,44 | | | | 20,44 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 7 | | | | Экономия от снижения потребления ресурсов | | | тыс.м3 | | | - 1 486,30 | | | | - | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 8 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | | | тыс.руб. | | | - 30 379,97 | | | | - | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 9 | | | | Значение индекса потребительских цен | | |  | | |  | | | | 1,03 | | | 1,060 | | | | 1,043 | | | | 1,040 | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 10 | | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | |  | | | 1,096 | | | | 1,040 | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 11 | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | | | тыс.руб. | | | - 33 291,22 | | | | - | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| **12** | | | | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | **тыс.руб.** | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | **0** | | | **0** | | | | | **0** | | | | | **0** |
|  | | | | в том числе | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  |
| 12.1. | | | | Прирост экономии за 2019 год (в ценах 2021 года) | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | -33291 | | | -33291 | | | | |  | | | | |  |
| 12.2. | | | | Прирост экономии за 2020 год (в ценах 2022 года) | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | |  |
| 12.3. | | | | Прирост экономии за 2021 год (в ценах 2023 года) | | |  | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 |
| **Электроэнергии** | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | |  | |  | | | |  |  | | | | |
| **№ п/п** | | | | | **Показатели** | | | **Ед.изм.** | | | | **Предшествуюший ДП** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **Следующий ДП** | | | | | | | | | | | | |
| **2019** | | | **2020** | | | | **2021** | | | | **2022** | | | | **2023** | | | | | **2021** | | | | **2022** | | | | **2023** | **2024** | | | | |
| 1 | | | | | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | | | тыс.куб.м. | | | | 7 002,67 | | | 8 573,66 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 2 | | | | | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | | | тыс.куб.м. | | | | 11 299,65 | | | 11 299,65 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 3 | | | | | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | | | Тыс.кВт.ч | | | | 11 299,65 | | | 11 299,65 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 4 | | | | | Фактический объем потребления ресурса | | | Тыс.кВт.ч | | | | 8 488,97 | | | 8 573,66 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 5 | | | | | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | тыс.руб/кВт.ч. | | | | 0,00426 | | | 0,00447 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 6 | | | | | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | | | тыс.руб/кВт.ч. | | | | 0,00404 | | | 0,00418 | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 7 | | | | | Экономия от снижения потребления ресурсов | | | Млн.кВт.ч | | | | - 1 486,30 | | | - | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 8 | | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | | | тыс.руб. | | | | - 6,00 | | | - | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 9 | | | | | Значение индекса потребительских цен | | |  | | | |  | | | 1,034 | | | | 1,060 | | | | 1,043 | | | | 1,040 | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 10 | | | | | Кумулятивное значение индекса потребительских цен | | |  | | | | 1,096 | | | 1,106 | | | | 1,085 | | | | - | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 11 | | | | | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | | | тыс.руб. | | | | - 6,58 | | | - | | | | - | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| **12** | | | | | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | | | **тыс.руб.** | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | **0,00** | | | | **0,00** | | | | **0,00** | **0,00** | | | | |
|  | | | | | в том числе | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  |  | | | | |
| 12.1. | | | | | Прирост экономии за 2019 год (в ценах 2021 года) | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | -6,58 | | | | -6,58 | | | |  |  | | | | |
| 12.2. | | | | | Прирост экономии за 2020 год (в ценах 2022 года) | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 |  | | | | |
| 12.3. | | | | | Прирост экономии за 2021 год (в ценах 2023 года) | | |  | | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | 0 | | | | |

**Расчет экономии за 2019 год.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет экономии операционных расходов** | | | | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **№** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Предшествуюший (текущий) ДП** | | | **Очередной ДП** | | | | | |
|  |  |  | **2019** | **2020** | **2021** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | |
| 1 | Скорректированные операционные расходы | тыс.руб. | 92 390,0 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 2 | Фактические операционные расходы | тыс.руб. | 88913,0 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 3 | Экономия операционных расходов | тыс.руб. | 3477 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4 | Прирост экономии операционных расходов | тыс.руб. | 3477 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 5 | Индекс потребительских цен |  |  | 1,032 | 1,036 |  |  |  |  |  | |
| 6 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  | 1,069 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 7 | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 | тыс.руб. | 3717 |  |  |  |  |  |  |  | |
| **8** | **Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** |  |  |  | **3717,33** | **3717,33** | **3717,33** | **3717,33** | **0** | |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 8.1. | Прирост экономии за 2019 год (в ценах 2021 года) |  |  |  |  | 3717 | 3717 | 3717 | 3717 |  | |
| 8.2. | Прирост экономии за 2020 год (в ценах 2022 года) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 8.3. | Прирост экономии за 2021 год (в ценах 2023 года) |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов** | | | | | | | | | | | | | |
| **Холодной воды** | |  |  |  | |  |  |  |  |  | |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Предшествуюший ДП** | | | **Следующий ДП** | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | |
| 1 | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | тыс.куб.м. | 7002,67 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 2 | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | тыс.куб.м. | 11299,65 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 3 | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | тыс.м3 | 11299,65 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4 | Фактический объем потребления ресурса | тыс.м3 | 8488,97 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 5 | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | руб/м3 | 20,44 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 6 | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | руб/м3 | 20,46 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 7 | Экономия от снижения потребления ресурсов | тыс.м3 | - 1486,30- |  |  |  |  |  |  |  | |
| 8 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | тыс.руб. | - 30410,0- |  |  |  |  |  |  |  | |
| 9 | Значение индекса потребительских цен |  |  | 1,032 | 1,036 |  |  |  |  |  | |
| 10 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  | 1,069 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 11 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | тыс.руб. | -32 512,62 |  |  |  |  |  |  |  | |
| **12** | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** |  |  |  | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 12.1. | Прирост экономии за 2019 год (в ценах 2021 года) |  |  |  |  | 0 | 0 |  |  |  | |
| 12.2. | Прирост экономии за 2020 год (в ценах 2022 года) |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 |  |  | |
| 12.3. | Прирост экономии за 2021 год (в ценах 2023 года) |  |  |  |  | -32513 | -32513 | -32513 | -32513 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **Электроэнергии** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед.изм.** | **Предшествуюший ДП** | | | **Следующий ДП** | | | | | |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | |
| 1 | Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) | тыс.куб.м. | 7002,67 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 2 | Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов | тыс.куб.м. | 11299,65 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 3 | Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов | Тыс.кВт.ч | 186,43 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 4 | Фактический объем потребления ресурса | Тыс.кВт.ч | 140,05 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 5 | Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | тыс.руб/кВт.ч. | 0,00426 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 6 | Плановая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса | тыс.руб/кВт.ч. | 0,00404 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 7 | Экономия от снижения потребления ресурсов | Млн.кВт.ч | - 24,51 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 8 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов | тыс.руб. | - 0,10 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 9 | Значение индекса потребительских цен |  |  | 1,032 | 1,036 |  |  |  |  |  | |
| 10 | Кумулятивное значение индекса потребительских цен |  | 1,069 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 11 | Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1 | тыс.руб. | - 0,11 |  |  |  |  |  |  |  | |
| **12** | **Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** |  |  |  | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,00** | **0,00** | |
|  | | | | | | | | | | | | |

В целях соблюдения установленного ограничения по росту платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного Указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119, эксперты предлагают исключить из расчета необходимой валовой выручки величину экономии в полном объеме.

**Налог на прибыль:**

Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения. Согласно п. 28 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя следующие основные группы расходов:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

2) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, не учитываемый при определении налоговой базы налога на прибыль, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Ввиду отсутствия в составе планового размера тарифной выручки на 2022 год расходов из прибыли, не учитываемых при определении налоговой базы при исчислении налога на прибыль, эксперты предлагают не учитывать расходы по налогу на прибыль на 2022 год.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие расчетные цены.

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование расхода | Утверждено на 2021 | Утверждено на 2022 |
| 1. | Расходы на электрическую энергию | 787,55 | 804,32 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 230 964,85 | 238 910,04 |
|  | **ИТОГО расходов** | **231 752,39** | **239 714,36** |

**«Расходы на электрическую энергию» на 2022 год.**

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В качестве обоснований в рамках тарифной заявки на 2022 год предоставлены:

* Договор энергоснабжения от 22.01.2014 №7800-FA051/02-003/0062-2014 с Удмуртским филиалом ООО «ЕЭС Гарант»;
* Протокол закупочной комиссии № 599 от 13.11.2020 г. (пролонгация договора поставки электроэнергии на 2021 г);
* Акты и счета-фактуры с реестром за 2018,2019 гг. (представлены в тарифной заявке на 2020 год, 2021 год), 2020 год с реестрами;
* выгрузка из системы БУ филиала "Ульяновский" ПАО "Т Плюс" по расходам на электроэнергию за 2020 год;
* справки по расходам на покупную электроэнергию филиала "Ульяновский" ПАО "Т Плюс" по видам деятельности и площадкам за 2020 год;
* приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 18 декабря 2020 г. N 343-П «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке».

В соответствии с протоколом №599 от 13.11.2020 г. договор энергоснабжения был пролонгирован на 2021 год на основании п.6.1.1. Положения о закупках ПАО «Т Плюс» способом «закупка у единственного источника». Согласно приложению №3 к договору энергоснабжения от 22.01.2014 №7800-FA051/02-003/0062-2014 цена на электрическую энергию, отпускаемую Удмуртским филиалом ООО «ЕЭС Гарант», не превышает цену гарантирующего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго».

В соответствии с п.31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Норматив расхода электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды не утверждается. Расчет удельного расхода электрической энергии на 2022 год принят в размере 0,020 кВтч/м3 на уровне факта трех лет и планируемого объема теплоносителя.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи затрат | Факт 2019 | Факт 2020 | Предложение 2022 |
| Объем покупной энергии, тыс. кВтч | 140,05 | 171,47 | 171,45 |
| Цена, руб./тыс. кВтч | 4256,50 | 4468,19 | 4691,15 |
| Стоимость, тыс. руб. | 596,12 | 766,17 | 804,32 |

В связи с тем, что цена на покупную энергию является свободной и зависит от уровней напряжения и ценовой категории потребляемой энергии, тариф на 2022 год рассчитан от фактической цены 2020 года с применением прогнозных индексов роста цен на электроэнергию (в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов от 30.09.2021) на 2 полугодие 2021 года (приравнен к 1 полугодию 2022 г) в размере 1,03% и 2 полугодие 2022 года в размере 1,038%.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год сумму затрат по статье «Расходы на электрическую энергию» в размере в размере 804,32 тыс. руб.

При определении расходов по статье «**Расходы на холодную воду»** был применен пункт 38 Основ ценообразования, согласно которому расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

В качестве обоснований в рамках тарифной заявки на 2022 год предоставлены:

* договор холодного водоснабжения от 01.07.2017 №953/7800-FA051/02-014/0091-2017 с доп. соглашениями, протокол закупочной комиссии от 10.11.2020 №575;
* счета-фактуры с реестром за 2018 (представлены в тарифной заявке на 2020 год), 2019 (представлены в тарифной заявке на 2021 год), 2020 годы с реестрами;
* форма 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» за 2018 (представлены в тарифной заявке на 2020 год), за 2019 (представлены в тарифной заявке на 2021 год), 2020 годы по производственным площадкам;
* выгрузка из БУ филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по воде на технологические нужды за 2020 год;
* справки по расходам на холодную воду филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по видам деятельности и площадкам за 2020 год;
* приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 гг.»;
* приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 17.12.2019 №06-352 «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-395».

По данной статье отражены расходы на питьевую воду, покупаемую от Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал».

Расчет затрат в сумме 238 910,04 тыс. руб. произведен исходя из планового объема покупки воды в размере 11 299,65 тыс. куб.м (1-е полугодие 6 440,80 куб.м, 2-е полугодие и 4 858,85 куб.м) и тарифа на воду в размере 20,44 руб./куб. м в 1-м полугодии 2022 года, с учётом индекса роста во втором полугодии 2022 года 1,08.

Таким образом, в необходимый объем валовой выручки предлагаем включить экономически обоснованный размер затрат по статье «Расходы на холодную воду» в сумме **238 910,04 тыс. руб.**

**Прибыль**

Экспертами расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от объёма включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в подпунктах 2-8 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Исходя из планового размера тарифной выручки, относимой на производство теплоносителя, определенной Агентством в рамках настоящей экспертизы, расчетная предпринимательская прибыль в 2022 году составит 18 622,30 тыс. руб.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2022 год прибыль в размере **18 622,30 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка**

По предложению предприятия необходимая валовая выручка составит 431 296,38 тыс. руб. с учетом объемов производства теплоносителя в размере 8 572,86 тыс. куб. м.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на теплоноситель (химически очищенную воду) при объеме производства 11 299,65 тыс. куб.м следующие величины необходимой валовой выручки:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 | 391 081,42 | 216 153,50 | 174 927,92 |

**Расчёт тарифов на теплоноситель.**

Планируемые к утверждению на 2022 год уровни тарифов на теплоноситель (химически очищенную воду) определены в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 с календарной разбивкой.

Исходя из объёмов полезного отпуска теплоносителя (химически очищенной воды), поставляемого филиалом «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», принятого экспертами, и указанных выше величин необходимой валовой выручки тарифы на теплоноситель (химически очищенную воду) на 2022 год составят (без учета НДС):

1 полугодие 2022 года – 216 153,50 тыс. руб./6440,80 тыс. м3 =33,56 руб./м3

2 полугодие 2022 года – 174 927,92 тыс. руб./4858,85 тыс. м3 =36,00 руб./ м3

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», эксперты предлагают считать экономически обоснованными следующие тарифы на 2022 год. с календарной разбивкой (без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Тариф на теплоноситель, руб./м3  (без учета НДС) |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 33,56 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 36,00 |

В ходе заседания Правления Агентства по регулированию цен   
и тарифов Ульяновской области, представителем предприятия было выражено несогласие с тарифом на теплоноситель на 2022 год, также было заявлено особое мнение (письмо от 16.12.2021 №51500-17-05089 прилагается).

РЕШИЛИ:

14.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции   
и экономики Ульяновской области от 19.12.2018 № 06-497» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

14.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Публичного акционерного общества «Т Плюс» (Филиала «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

14.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
для Публичного акционерного общества «Т Плюс» (Филиала «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

14.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции   
и экономики Ульяновской области от 19.12.2018 № 06-492» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

14.5. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

15. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «СЕВЕР ГАЗ» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в обслуживании предприятия по договорам аренды с ООО «ДВЛ-девелопмент» с апреля 2018 года находятся три отопительные котельные, оборудованные водогрейными котлами Rendamax R 607, и сети (тепловые и горячего водоснабжения) протяжённостью 81 м в двухтрубном исполнении. Основной вид топлива – природный газ. ООО «СЕВЕР ГАЗ» осуществляет деятельность по теплоснабжению потребителей и оказывает потребителям услугу горячего водоснабжения. Система теплоснабжения – закрытая. Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у УМУП «Ульяновскводоканал».

**Тарифы на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения**

**(горячего водоснабжения) на 2020 год**

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении».

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду согласно приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,50 руб./куб.м (с учётом НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям от котельных ООО «СЕВЕР ГАЗ», учитывая, что теплоснабжающая организация применяет упрощённую систему налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 26,50 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении тарифа в сфере горячего водоснабжения без участия представителя ООО «СЕВЕР ГАЗ» (письмо от 15.12.2021 №19 прилагается).

РЕШИЛИ:

15.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЕР ГАЗ» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

15.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) Общества с ограниченной ответственностью «СЕВЕР ГАЗ» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

15.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

16. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год, конечных тарифов на тепловую энергию на 2022 год, на передачу тепловой энергии на 2022-2026 годы и теплоноситель для ОГКП «Корпорация Развития Коммунального Комплекса Ульяновской области» 2022-2026 годы.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ОГКП «Корпорация Развития Коммунального Комплекса Ульяновской области» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения. Предприятие отпускает потребителям тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области на 2022 год.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О водоснабжении и водоотведении».

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжение и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальная служба» на 2022 год на территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 40,00 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 41,12 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЖИЛСЕРВИС» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ВЕШКАЙМСКИЙ РАЙОН» УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2022 год на территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 42,17 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 43,50 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2021 год на территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1704,30 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022– 1796,33 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год на территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 35,57 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 37,44 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год на территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,13 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,22 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1695,54 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1787,09 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17,40 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 18,34 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 №06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,44 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,08 руб./куб.м.

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 № 63-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2021 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 06.12.2018 № 06-295 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия «Чердаклыэнерго» на 2019-2023 годы» на территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 22,47 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,94 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год на территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 31,00 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 32,67 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1693,83 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1775,65 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области от собственных источников через сети МУП «Гортепло»**

**на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 06-435 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский областной водоканал» на 2020-2022 годы» на территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,00 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,07 руб./куб.м.

а также тариф транспортировки горячей воды по сетям МУП «Гортепло», утвержденный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об установлении тарифов на транспортировку горячей воды для Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» на 2022-2026 годы в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 7,02 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 7,40 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области от собственных источников через сети МУП «Гортепло», утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1964,05 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 2070,21 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17,96 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 17,96 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1809,24 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1906,93 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 29.11.2018 №06-241 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального предприятия «Сантеплотехсервис» на 2019-2023 годы» на территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 39,59 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 40,66 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 №06-299 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального предприятия «Ремтехсервис» на 2020-2024 годы» на территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области с изменениями от 10.12.2020 № 143-П в размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 41,05 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 42,51 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 21,54 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,70 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1665,62 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1755,55 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 20225 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 34,48 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 36,34 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1577,41 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1662,61 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 30,48 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 32,13 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1529,12 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1611,70 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 17,77 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 18,73 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1404,58 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1480,43 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Областного государственного казённого предприятия «Ульяновский областной водоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 35,65 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 37, 75 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1560,18 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1644,43 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 282-П от 17.12.2020 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «РЕСУРС-ЖКХ» на 2021-2025 годы» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 25,81 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 26,49 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1396,28 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1471,67 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновскводоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,14 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 25,35 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год на территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области, утвержденного приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1574,49 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1659,51 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «город Новоульяновск» с. Криуши Ульяновской области на 2022 год.**

Двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновскводоканал» на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 15,95 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 16,49 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2021 год на территории муниципального образования «город Новоульяновск» от котельной с. Криуши Ульяновской области, утвержденного приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1394,98 руб./куб.м;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 1470,31 руб./куб.м.

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ОГКП «Корпорация Развития Коммунального Комплекса Ульяновской области» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Потребители | Тарифы на горячую воду  (горячее водоснабжение) | | |
| компонент  на холодную воду,  руб./куб.м | | компонент  на тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1. | На территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области | | | |
| 1.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 40,00 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 48,00 |
| 1.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 41,12 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 49,34 |
| 2. | На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
| 2.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 42,17 | 1704,30 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 50,60 | 2045,16 | |
| 2.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 43,50 | 1796,33 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 52,20 | 2155,60 | |
| 3. | На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
| 3.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,57 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,68 |
| 3.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 37,44 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 44,93 |
| 4. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
| 4.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 20,13 | 1695,54 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 24,16 | 2034,65 | |
| 4.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 21,22 | 1787,09 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 25,46 | 2144,51 | |
| 5. | На территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
| 5.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,40 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 20,88 |
| 5.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 18,34 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 22,01 |
| 6. | На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
| 6.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,47 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 26,96 |
| 6.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,94 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 27,53 |
| 7. | На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
| 7.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 31,00 | 1693,83 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 37,20 | 2032,60 | |
| 7.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 32,67 | 1775,65 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 39,20 | 2130,78 | |
| 8. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области от собственных источников через сети Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» | | | |
| 8.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 27,02 | 1964,05 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 32,42 | 2356,86 | |
| 8.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 28,47 | 2070,21 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 34,16 | 2484,25 | |
| 9. | На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
| 9.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,96 | 1809,24 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,55 | 2171,09 | |
| 9.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,96 | 1906,93 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,55 | 2288,32 | |
| 10. | На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
| 10.1. | Котельная Центральная РБ | | | |
| 10.1.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 |
| 10.1.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 40,66 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 48,79 |
| 10.2. | Котельная Детское отделение РБ | | | |
| 10.2.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 |
| 10.2.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 40,66 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 48,79 |
| 11. | На территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
| 11.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 41,05 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 49,26 |
| 11.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 42,51 | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, не подлежащей государственному регулированию и определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения в соответствии с пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,  за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона  от 27.07.2010 № 190-ФЗ  «О теплоснабжении». | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 51,01 |
| 12. | На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
| 12.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 21,54 | 1665,62 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 25,85 | 1998,74 | |
| 12.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,70 | 1755,55 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 27,24 | 2106,66 | |
| 13. | На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
| 13.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 34,48 | 1577,41 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 41,38 | 1892,89 | |
| 13.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 36,34 | 1662,61 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 43,61 | 1995,13 | |
| 14. | На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
| 14.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 30,48 | 1529,12 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 36,58 | 1834,94 | |
| 14.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 32,13 | 1611,70 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 38,56 | 1934,04 | |
| 15. | На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
| 15.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,77 | 1404,58 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,32 | 1685,50 | |
| 15.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 18,73 | 1480,43 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 22,48 | 1776,52 | |
| 16. | На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
| 16.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,65 | 1560,18 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,78 | 1872,22 | |
| 16.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 37,57 | 1644,43 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 45,08 | 1973,32 | |
| 17. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
| 17.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 25,81 | 1396,28 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 30,97 | 1675,54 | |
| 17.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 26,49 | 1471,67 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 31,79 | 1766,00 | |
| 18. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
| 18.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 24,14 | 1574,49 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 28,97 | 1889,39 | |
| 18.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 25,35 | 1659,51 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 30,42 | 1991,41 | |
| 19. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области с. Криуши | | | |
| 19.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 15,95 | 1394,98 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 19,14 | 1673,98 | |
| 19.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 16,49 | 1470,31 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 19,79 | 1764,37 | |

В ценовой зоне теплоснабжения:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование единой теплоснабжающей организации | | Формула двухкомпонентного тарифа | |
| Компонент на холодную воду, руб./куб.м | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1. | ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.1. | На территории муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области | | | |
| 1.1.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  | |  |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 20,44 | | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)<\*\*>, за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 24,53 | |
| 1.1.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  | |  |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,08 | | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)<\*\*>, за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» |
| 2) | население (с учётом НДС) | 26,50 | |
| 1.2. | На территории муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.2.1. | С 01.01.2022 по 30.06.2022 |  | |  |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 20,44 | | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)<\*\*>, за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» |
| 2) | население (с учётом НДС) | 24,53 | |
| 1.2.2. | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |  | |  |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,08 | | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)<\*\*>, за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» |

**Расчёт конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям   
ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», на 2022 год**

Экспертной группой Агентства по регулированию цен и тарифов определено, что при установлении конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», на 2022 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ОБЛАСТНОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на 2022 год, в соответствии с приложением к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| 1.1. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области | | | |
| 1.1.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,97 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,44 |
| 1.2. | На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
| 1.2.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1736,48 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1830,25 |
| 1.3. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
| 1.3.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1695,54 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1787,09 |
| 1.4. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
| 1.4.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1452,68 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1531,12 |
| 1.5. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области с.Криуши | | | |
| 1.5.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1069,62 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1127,38 |

2. Расчетные тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульянвской области», на 2022 год в соответствии с экспертным заключением:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя – вода |
|  | ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
| 1. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 178,96 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 188,69 |
| 2. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 352,78 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 342,93 |
| 3. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 166,39 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 175,38 |

3. Тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП «Гортепло», на 2022 год в размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 270,08 руб/Гкал (без учёта НДС);

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 284,77 руб/Гкал (без учёта НДС)

в соответствии с экспертным заключением к приказу Агентства порегулированиюцени тарифов Ульяновской области от 16.12.2021.

Согласно п.93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей представляют собой сумму следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности) и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента по регулированию цен и тарифов предлагает установить следующие конечные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» , на 2022 год:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.1. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области через сети Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» | | | |
| 1.1.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 1964,05 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 |  |
| 1.2. | На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области через сети Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» | | | |
| 1.2.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 2006,56 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 |  |
| 1.3. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.3.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 1861,93 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 | 1962,47 |
| 1.4. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.4.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 1631,64 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 | 1719,81 |
| 1.5. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.5.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | 1394,98 |
| с 01.07.2022  по 31.12.2022 | 1470,31 |

Организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Утверждённые тарифы на тепловую энергию применяются при расчётах с потребителями, за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктах 5 – 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», когда цены (тарифы) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в целях необходимости осуществления деятельности по оказанию услуг в рамках теплоснабжения населения, реализуемых по установленным государством ценам, для решения социальных задач на территории Ульяновской области, в 2013 году Губернатором – Председателем Правительства Ульяновской области С.И. Морозовым было приято решение о создании государственного казенного предприятия «Областное коммунальное хозяйство», под управление которого было передано 38 теплоисточников на территории региона. В 2017 была произведена реорганизация в ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

Предприятие продолжает развиваться. Ежегодно увеличивается количество источников тепловой энергии, находящихся в эксплуатации у ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области». В настоящее время предприятие обслуживает и эксплуатирует 195 котельных, в том числе на основании договоров аренды, лизинга, безвозмездного пользования и на праве оперативного управления.

На текущий момент ОГКП «Корпорация Развития Коммунального Комплекса Ульяновской области» осуществляет деятельность по производству тепловой энергии в нескольких районах Ульяновской области: Карсунском, Цильнинском, Вешкаймском, Базарно-Сызганском, Тереньгульском, Сенгилеевском, Барышском, Майнском, Мелекесском, Чердаклинском, Ульяновском, Николаевском, Старокулаткинском, Новоспасском, Сурском, Радищевском, Павловском, Инзенском, а также в г. Ульяновск, г. Димитровград и г. Новоульяновск. Предприятие обслуживает 195 источников тепловой энергии. Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии на 2022 год составляет 301,51 Гкал/ч. Также осуществляется деятельность по передаче тепловой энергии в нескольких городах и районах области: г. Ульяновск, г. Новоульяновск, Карсунский, Сенгилеевский, Ульяновский, Майнский, Вешкаймский, Сурский и Мелекесский районы на основании актов о передаче имущества в безвозмездное пользование и договоров аренды. Общая протяженность тепловых сетей по данным организации в двухтрубном исчислении 224,52 км, в том числе сети отопления 183,40 км, сети горячего водоснабжения 41,12 км.

**Анализ объемов производства тепловой энергии.**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Фактический отпуск тепловой энергии представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт 2018 | Факт 2019 | Факт 2020 | Ожид 2021 | Предложение предприятия 2022 | Принято экспертами 2022 |
| Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | 251,56 | 266,74 | 335,21 | 417,88 | 421,51 | 423,16 |
| Собственные нужды источников, тыс. Гкал | 2,52 | 2,67 | 3,35 | 3,79 | 4,23 | 4,23 |
| Полезный отпуск, тыс. Гкал | 249,04 | 264,07 | 331,86 | 414,09 | 417,29 | 418,93 |

Провести сравнительный анализ по данным организаций, ранее обслуживающих объекты теплоснабжения, переданные ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» не представляется возможным, так как изменилась структура полезного отпуска потребителям. В отдельных муниципальных образованиях введены в эксплуатацию новые котельные, расчет объемов выработки и отпуска тепловой энергии по которым произведен исходя из паспортных данных на котельные, а также нормативов потребления тепловой энергии.

Экспертами был проанализирован фактический полезный отпуск тепловой энергии за последний отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

С 1 января 2019 года цены (тарифы) не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в случае, когда производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя осуществляется с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее 10 Гкал/ч, и (или) осуществление поставки теплоснабжающей организацией потребителю тепловой энергии в объеме менее 50000 Гкал за 2017 год. Таким образом, для тех поселений, для которых выполняются критерии, указанные в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктах 5 – 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя. Объемы отпуска тепловой энергии по таким муниципальным образованиям исключены из планируемых объемов производства.

На основании проведенного анализа структуры и объемов производства и полезного отпуска тепловой энергии экспертами принята следующая производственная программа в разрезе муниципальных образований (поселений) области:

Тыс.Гкал в год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** | | |
| **Отпуск тепловой энергии** | **Собственные нужды источника** | **Полезный отпуск** |
| Базарносызганское городское поселение | 4,63 | 0,05 | 4,58 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 17,52 | 0,18 | 17,35 |
| Вешкаймское городское поселение | 16,55 | 0,17 | 16,39 |
| г.Димитровград | 14,28 | 0,14 | 14,14 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 3,35 | 0,03 | 3,32 |
| Игнатовское городское поселение | 4,83 | 0,05 | 4,79 |
| Инзенское городское поселение | 1,77 | 0,02 | 1,75 |
| Ишеевское городское поселение | 33,03 | 0,33 | 32,70 |
| Красногуляевское городское поселение | 10,64 | 0,11 | 10,53 |
| Кузоватовское городское поселение | 19,37 | 0,19 | 19,18 |
| Майнское городское поселение | 23,03 | 0,23 | 22,80 |
| Мирновское городское поселение | 16,82 | 0,17 | 16,66 |
| Мулловское городское поселение | 12,54 | 0,13 | 12,41 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,32 | 0,00 | 0,32 |
| Новомайнское городское поселение | 14,45 | 0,14 | 14,30 |
| Новоселкинское сельское поселение | 24,07 | 0,24 | 23,83 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 11,34 | 0,11 | 11,23 |
| г. Новоульяновск отопление | 23,50 | 0,22 | 23,28 |
| г. Новоульяновск ГВС | 39,13 | 0,39 | 38,74 |
| Озерское сельское поселение | 8,79 | 0,09 | 8,70 |
| Октябрьское сельское поселение | 21,22 | 0,21 | 21,01 |
| Павловское городское поселение | 8,67 | 0,09 | 8,58 |
| Сенгилеевское городское поселение | 16,10 | 0,16 | 15,94 |
| Силикатненское городское поселение | 12,56 | 0,13 | 12,43 |
| Старакулаткинское городское поселение | 5,00 | 0,05 | 4,95 |
| Старомайнское городское поселение | 15,57 | 0,16 | 15,41 |
| Старосахчинское сельское поселение | 0,89 | 0,01 | 0,88 |
| Сурское городское поселение | 5,41 | 0,05 | 5,36 |
| Тагайское сельское поселение | 1,99 | 0,02 | 1,97 |
| Тереньгульское городское поселение | 8,70 | 0,09 | 8,61 |
| Тиинское сельское поселение | 1,82 | 0,02 | 1,81 |
| Тушнинское сельское поселение | 1,99 | 0,02 | 1,97 |
| Цильнинское городское поселение | 1,99 | 0,02 | 1,97 |
| Чердаклинское городское поселение | 8,06 | 0,08 | 7,98 |
| Чуфаровское городское поселение | 6,44 | 0,06 | 6,37 |
| Языковское городское поселение | 6,79 | 0,07 | 6,72 |
| **Итого** | **423,16** | **4,23** | **418,93** |

**Раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности.**

Пунктом 9 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» закреплен порядок ведения обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

В соответствии с Учетной политикой, утвержденной на предприятии для целей бухгалтерского учета, налогообложения и ведения раздельного учета, затраты, непосредственно связанные с производственным процессом, отражаются одновременно в разрезе теплоисточников, производственных районов и видов деятельности. При этом прямые затраты списываются в разрезе каждого источника и вида деятельности. В случае, если прямые расходы к осуществлению конкретного вида деятельности отнести невозможно, то они подлежат распределению пропорционально доле доходов от этого вида деятельности. Внутри регулируемых видов деятельности затраты, отнесение которых невозможно в разрезе поселений и котельных, распределяются пропорционально отпуска тепловой энергии в Гкал.

Доходы по регулируемым видам деятельности распределяются в следующих долях:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Доходы по видам деятельности | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| тыс. руб. | % | тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
| Производство тепловой энергии | 279 925,06 | 94,5 | 410 529,43 | 94,9 | 530 249,52 | 96,6 |
| Передача тепловой энеогии, теплоносителя | 14 652,74 | 4,9 | 18 186,43 | 4,2 | 11 587,90 | 2,1 |
| Производство теплоносителя | 1 741,00 | 0,6 | 3 865,21 | 0,9 | 6 810,14 | 1,2 |
| Итого доходы | 296 318,80 | 100,0 | 432 581,06 | 100,0 | 548 647,57 | 100,0 |

**Тариф на производство тепловой энергии. Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении». При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

В соответствии с подпунктом «з» пункта 23 Основ ценообразования в теплоэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», тарифы в сфере теплоснабжения, устанавливаемые органами регулирования, могут быть дифференцированы по территории поселений, городских округов в установленных границах. Начиная с 2018 года тарифы для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» утверждаются в разрезе муниципальных образований – городских и сельских поселений Ульяновской области, к которых предприятием осуществляется деятельность по теплоснабжению.

Тарифы на тепловую энергию рассчитываются и устанавливаются на территории муниципальных образований, для которых не выполняются критерии, указанные в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктах 5 – 5(3), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», когда цены (тарифы) регулированию не подлежат и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

**Проведение конкурсных процедур.**

В связи с принятием Федерального закона от 29.06.2018 № 174-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Федеральный закон «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» часть 2.1 статьи 15 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» изложена в новой редакции.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 части 2.1 статьи 15 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» государственные предприятия осуществляют закупки в соответствии с требованиями названного закона за исключением закупок, осуществляемых в соответствии с правовым актом, предусмотренным частью 3 статьи 2 Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», принятым государственным, муниципальным унитарными предприятиями и размещенным до начала года в единой информационной системе:

- за счет грантов, передаваемых безвозмездно и безвозвратно гражданами и юридическими лицами, в том числе иностранными гражданами и иностранными юридическими лицами, а также международными организациями, получившими право на предоставление грантов на территории Российской Федерации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, субсидий (грантов), предоставляемых на конкурсной основе из соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, если условиями, определенными грантодателями, не установлено иное;

- в качестве исполнителя по контракту в случае привлечения на основании договора в ходе исполнения данного контракта иных лиц для поставки товара, выполнения работы или оказания услуги, необходимых для исполнения предусмотренных контрактом обязательств данного предприятия, за исключением случаев исполнения предприятием контракта, заключенного в соответствии с пунктом 2 части 1 статьи 93 настоящего Федерального закона;

- без привлечения средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

При этом в соответствии с частью 42 статьи 112 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» до 1 октября 2018 года государственные, муниципальные унитарные предприятия вправе изменить или утвердить правовой акт, регламентирующий в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» правила закупки, для осуществления закупок, предусмотренных подпунктом «в» пункта 2 части 2.1 статьи 15 настоящего Федерального закона, в 2018 году.

Аналогичные изменения внесены и в Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

С 2018 года предприятие осуществляет закупки товаров, работ, услуг в соответствии с Положением и Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». План закупок по 223-ФЗ и 44-ФЗ размещается на официальном портале «Единая информационная система в сфере закупок» <http://zakupki.gov.ru/epz/organization/view/info.html?organizationId=2062951>.

Приказом от 09.07.2021 № 09071-пр утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год   
долгосрочного периода регулирования   
(базовый уровень операционных расходов).**

При первом применении метода индексации установленных тарифов отношение базового уровня операционных расходов к сумме соответствующих расходов, учтенных в тарифах на производство тепловой энергии в предшествующем расчетном периоде регулирования, не может превышать индекс потребительских цен по отношению к предыдущему году в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренного Правительством Российской Федерации в году, на который устанавливается базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов, по сравнению с предшествующим расчетным периодом регулирования.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) ОГКП «Корпорация коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Ед.изм. | Первый год долгосрочного периода регулирования | |
|  |  |  | Предложения предприятия | Предложения Департамента |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб | 14 347,61 | 12 133,13 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 166 438,32 | 127 414,35 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб | 14 526,46 | 5 321,86 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс.руб. | 5 748,04 | 2 169,16 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 78,88 | 71,94 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 291,59 | 271,13 |
| 8 | Арендная плата | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Другие расходы | тыс.руб. | 1 296,54 | 566,75 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс.руб. | 202 727,44 | 147 948,31 |

Специалисты Агентства при анализе экономической обоснованности затрат рассматривают и принимают во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, в том числе предыдущих периодов регулирования, а также информацию, представленную в электронном виде в формате шаблонов ЕИАС – в том числе топливный шаблон, шаблон фактической отчетности по регулируемым видам деятельности.

**- Расходы на сырьё и материалы:** по данной статье отражены затраты на текущее обслуживание теплоисточников и насосов, материалы для ремонта теплоэнергетического оборудования, расходы на спецодежду, ГСМ. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год (том 3, стр. 712-723, 781-1063), расчеты затрат на техническую эксплуатацию и текущий ремонт (том 4, стр. 1259-1275), расчет затрат на спецодежду, спецобувь и СИЗ (том 4, стр. 1276-1346), нормы бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и СИЗ работникам ОГКП «Корпорация коммунального развития Ульяновской области» (том 4, стр. 1347-1370), копия прайс-листа на спецодежду (том 4, стр.1371-1372), расчет затрат на ГСМ на основании фактического расхода топлива за 2020 год (том 4, стр. 1373-1377), копия товарной накладной на бензин АИ-92-К5 (том 4, стр. 1376).

Расчет на текущее обслуживание и ремонт теплоисточников и насосов произведен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей», разработанными Государственным комитетом РФ по строительству и ЖКХ, Центром нормирования и информационных систем в ЖКХ (ЦНИС), часть I, часть II.

Текущее обслуживание:

*Котел водогрейный серии КВГМ:* (Состав работ:Осмотр работающего оборудования, контроль его состояния с целью своевременного выявления дефектов. Смазка трущихся деталей, замена смотровых стекол (при необходимости). Проверка отсутствия посторонних шумов в топочном пространстве и в зоне пароперегревателя и экономайзера, присоса воздуха в местах прохода труб и конструкций в топку, через трещины в обмуровке, между частями ручных и механических топок. Проверка повреждений реперов теплового расширения элементов котла, изоляции трубопроводов. Проверка состояния неподвижных опор креплений коллекторов, запорной и регулирующей арматуры, предохранительных клапанов, спускных кранов, водоуказательных стекол. Контроль за работой измерительных приборов и приборов автоматики. Проверка неподвижных газовых, воздушных и шлаковых шиберов, бункеров, обдувочных устройств. Очистка от пыли и грязи всех узлов. Уплотнение гарнитуры котла, пылений, парений и пропусков арматуры, утечек воды, масла, газа и мазута устранение других мелких дефектов. Контроль за соблюдением экономичных и безопасных режимов работы, отключение неисправного оборудования. Осмотр и устранение отклонений от нормального состояния и требований, указанных в инструкциях заводов изготовителей эксплуатируемого оборудования.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. изм. | Расход материалов на 1 котел | | | | |
| производительностью, Гкал/час | | | | |
| 10 | 20 | 30 | 50 | 100 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Бензин | кг | 4,2 | 4,8 | 5,4 | 6,6 | 9,0 |
| 2 | Вазелин технический | кг | 1,0 | 1,1 | 1,2 | 1,5 | 2,1 |
| 3 | Ветошь обтирочная | кг | 15 | 17 | 20 | 25 | 34 |
| 4 | Войлок технический | кг | 1,4 | 1,5 | 1,9 | 6,2 | 8,5 |
| 5 | Графит | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 6 | Известь строительная | кг | 58 | 64 | 71 | 87 | 119 |
| 7 | Картон асбестовый | кг | 9 | 10 | 11 | 14 | 19 |
| 8 | Керосин | кг | 14 | 16 | 18 | 22 | 30 |
| 9 | Краска масляная тёртая (разных цветов) | кг | 9,3 | 11 | 12 | 14 | 20 |
| 10 | Краски сухие | кг | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 3,6 | 4,8 |
| 11 | Лак чёрный огнеупорный | кг | 16 | 17 | 20 | 24 | 33 |
| 12 | Лен чёсаный длинноволокнистый | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 |
| 13 | Лента изоляционная | кг | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,8 |
| 14 | Масло машинное | кг | 0,9 | 1,0 | 1,2 | 1,4 | 2,0 |
| 15 | Мел | кг | 21 | 23 | 26 | 32 | 43 |
| 16 | Металлические изделия | кг | 26 | 29 | 32 | 39 | 53 |
| 17 | Набивка | кг | 10 | 11 | 12 | 14 | 20 |
| 18 | Олифа | кг | 3,6 | 4,2 | 4,8 | 5,7 | 7,8 |
| 19 | Паронит | кг | 7,8 | 8,7 | 10 | 12 | 17 |
| 20 | Паста ГОИ | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| 21 | Порошок каустический | кг | 18 | 25 | 35 | 45 | 61 |
| 22 | Растворитель | кг | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,7 |
| 23 | Резина термостойкая | кг | 1,1 | 1,3 | 1,4 | 1,7 | 2,4 |
| 24 | Смазка жидкая | кг | 11 | 12 | 14 | 17 | 23 |
| 25 | Спирт гидролизный | кг | 2,1 | 2,4 | 2,7 | 3,3 | 4,5 |
| 26 | Стекло жидкое | кг | 4 | 4 | 5 | 6 | 8 |
| 27 | Сурик свинцовый | кг | 3,0 | 3,6 | 4,0 | 4,2 | 6,0 |
| 28 | Термометры ртутные | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 29 | Трубка резиновая медицинская | м | 8,7 | 10 | 11 | 14 | 18 |
| 30 | Фольга стальная | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 31 | Цемент | кг | 12 | 13 | 14 | 18 | 20 |
| 32 | Шкурка шлифовальная | м2 | 2,6 | 3,0 | 3,2 | 4,0 | 5,5 |
| 33 | Шнур асбестовый | кг | 11 | 13 | 14 | 17 | 23 |
| 34 | Щебень шамотный | т | 1,2 | 1,6 | 2,0 | 7,8 | 10,5 |

*Центробежные горизонтальные консольные насосы типа К, КМ, ЕКМ:* (Состав работ:Проверка внешнего состояния оборудования насосов. Контроль за отсутствием посторонних шумов и стуков, ненормальных вибраций. Контроль за температурой подшипников, уровнем, давлением и температурой масла и охлаждающей воды. Контроль за качеством (цветом) масла. Проверка правильности работы доступных для осмотра движущихся частей. Контроль за исправным состоянием и правильным положением запорной арматуры и предохранительных клапанов. Проверка осевого разбега и свободного вращения вала. Проверка состояния соосности насоса с приводным электродвигателем, а также пальцев соединительной муфты. Проверка работы приемного и обратного клапанов. Устранение течи между секциями в многоступенчатых секционных насосах. Подтяжка направляющих болтов. Контроль за соблюдением экономичных и безопасных режимов работы, отключение неисправного оборудования. Устранение других мелких дефектов*.*)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. изм. | Расход материалов на 1 насос подачей, м3/ч | | | | | | |
| 4,5-20 | 21-60 | 65-70 | 85-135 | 140-200 | 220-280 | 285-360 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,7 |
| 2 | Набивка | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 |
| 3 | Паронит | кг | 0,5 | 1 | 1,6 | 1,7 | 2 | 2,3 | 2,5 |
| 4 | Резина техническая | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 5 | Смазка | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| 6 | Шнур резиновый | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |

Текущий ремонт:

*Котел водогрейный серии КВГМ:* (Состав работ:Выявление неплотностей и присосов; проверка состояния поверхности нагрева, кладки, газоходов, гарнитуры и арматуры котла. Гидравлическое испытание котла до ремонта. Отсоединение котла заглушками. Осмотр экранных, конвективных, перепускных и соединительных труб. Очистка наружных поверхностей нагрева от сажи, золового уноса и шлачного наплыва. Проверка труб на коррозионный и абразивный износ. Контрольная вырезка экранных труб. Устранение на трубах свищей, отдулин, вмятин. Осмотр и выявление дефектов на коллекторах. Осмотр концов труб на коллекторах, выявление и устранение дефектов. Ремонт конвективной поверхности нагрева: очистка труб и газоходов от сажи и уноса; вырезка дефектной части змеевика, установка закороток с его изготовлением; правка провисших змеевиков и рихтовка их с заменой подвесок. Осмотр и опробование шиберов, осмотр состояния обмуровки, взрывных клапанов и другой гарнитуры. Ремонт гарнитуры котла (смотровых лючков, топочных дверок, шиберов, лазов, взрывных клапанов). Ремонт обмуровки котла, лестниц и площадок. Ремонт горелочных устройств. Ремонт кладки щелей для подовых горелок. Ремонт или замена арматуры котла. Ремонт тепловой изоляции котла и трубопроводов. Гидравлическое испытание котла с устранением выявленных неплотностей, снятие заглушек; регулировка предохранительных клапанов.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № позиции | Материал | Ед. изм. | Расход материалов на 1 котел, | | | | |
| производительностью, Гкал/час | | | | |
| 10 | 20 | 30 | 50 | 100 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Асбест хризолитовый | кг | 480 | 560 | 640 | 1566 | 2145 |
| 2 | Ацетилен | кг | 4,1 | 4,5 | 5 | 6,2 | 8,5 |
| 3 | Бензин | кг | 2,3 | 2,5 | 2,8 | 3,5 | 4,8 |
| 4 | Вазелин технический | кг | 1 | 1 | 1 | 1,5 | 2 |
| 5 | Ветошь обтирочная | кг | 27 | 30 | 34 | 41 | 56 |
| 6 | Войлок технический | кг | 1,2 | 1,4 | 1,5 | 1,9 | 2,6 |
| 7 | Глина огнеупорная | м3 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,9 |
| 8 | Графит | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 9 | Известь строительная | кг | 46 | 51 | 56 | 69 | 95 |
| 10 | Картон асбестовый | кг | 7 | 8 | 9 | 11 | 15 |
| 11 | Керосин | кг | 11 | 13 | 14 | 17 | 24 |
| 12 | Кирпич огнеупорный | шт. | 49 | 54 | 61 | 75 | 102 |
| 13 | Кирпич строительный красный | шт. | 78 | 85 | 96 | 118 | 161 |
| 14 | Кислород | м3 | 10 | 11 | 12 | 15 | 20 |
| 15 | Краска масляная тёртая (разных цветов) | кг | 6,0 | 7 | 7,5 | 9 | 12 |
| 16 | Краски сухие | кг | 1,8 | 2 | 2,2 | 2,8 | 3,8 |
| 17 | Крафт-бумага | м2 | 8 | 9 | 10 | 16 | 18 |
| 18 | Лак чёрный огнеупорный | кг | 12 | 14 | 16 | 19 | 26 |
| 19 | Лен чёсаный длинноволокнистый | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 |
| 20 | Лента изоляционная | кг | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 |
| 21 | Масло машинное | кг | 1,2 | 1,3 | 1,5 | 1,8 | 2,5 |
| 22 | Мел | кг | 16 | 18 | 20 | 25 | 34 |
| 23 | Мертель шамотный | кг | 105 | 166 | 206 | 1376 | 1685 |
| 24 | Металлические изделия | кг | 12 | 13 | 14 | 17 | 24 |
| 25 | Набивка | кг | 12 | 13 | 15 | 18 | 25 |
| 26 | Олифа | кг | 2,4 | 2,7 | 3 | 3,7 | 5 |
| 27 | Паронит | кг | 4,0 | 4,2 | 4,5 | 5 | 7,1 |
| 28 | Паста ГОИ | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| 29 | Песок речной | кг | 1,3 | 1,4 | 1,8 | 5,8 | 7,9 |
| 30 | Порошок каустический магнезит | кг | 160 | 220 | 300 | 384 | 526 |
| 31 | Прессшпан | кг | 1,5 | 1,8 | 2,0 | 2,5 | 3,0 |
| 32 | Припой | кг | 1,0 | 1,1 | 1,3 | 1,6 | 2,2 |
| 33 | Проволока | кг | 33 | 60 | 110 | 113 | 155 |
| 34 | Проволока сварочная | кг | 5 | 6 | 7 | 8 | 11 |
| 35 | Растворитель | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,6 |
| 36 | Резина термостойкая | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,5 |
| 37 | Сетка стальная | м2 | 28 | 32 | 39 | 48 | 65 |
| 38 | Смазка жидкая | кг | 13 | 14 | 16 | 19 | 26 |
| 39 | Спирт гидролизный | кг | 2,4 | 2,6 | 3 | 3,6 | 5 |
| 40 | Сталь | кг | 276 | 317 | 342 | 499 | 684 |
| 41 | Сталь круглая | кг | 17 | 20 | 23 | 28 | 39 |
| 42 | Стекло жидкое | кг | 17 | 19 | 21 | 26 | 36 |
| 43 | Сурик свинцовый | кг | 2,5 | 3 | 3 | 4 | 5 |
| 44 | Термометры ртутные | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 45 | Трос стальной | кг | 15 | 17 | 19 | 23 | 32 |
| 46 | Трубка резиновая медицинская | м | 8 | 9 | 10 | 12 | 16 |
| 47 | Трубка резиновая техническая | м | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 48 | Трубы бесшовные | кг | 1512 | 2390 | 3045 | 6166 | 15218 |
| 49 | Цемент | кг | 77 | 85 | 95 | 826 | 1131 |
| 50 | Цемент глиноземистый | кг | 1219 | 1870 | 2869 | 3484 | 4773 |
| 51 | Шкурка шлифовальная | м2 | 0,6 | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 52 | Шнур асбестовый | кг | 9 | 10 | 11 | 14 | 19 |
| 53 | Щебень шамотный | т | 1 | 1,5 | 2 | 7 | 9 |
| 54 | Электроды | кг | 16 | 18 | 20 | 24 | 33 |
| 55 | Электрокорунд | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |

*Центробежные горизонтальные консольные насосы типа К, КМ, ЕКМ:* (Состав работ: Отсоединение электродвигателя. Разборка муфты, подшипников и секций насоса. Чистка, осмотр и проверка всех деталей Контроль осевого разбега ротора и зазоров в уплотнениях и подшипниках. Проверка вала, контрольная сборка ротора. Снятие и посадка соединительной полумуфты. Замена соединительной муфты с пригонкой шпонок и шпоночных пазов. Замена сальниковой втулки без снятия и посадки других деталей. Замена болтов соединительной муфты. Замена дополнительного кольца (двух полуколец) насоса. Статическая балансировка рабочего колеса, центровка насоса с электродвигателем. Сборка и опробование насоса.)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. изм. | Расход материалов на 1 насос, подачей, м3/ч | | | | | | |
| 4,5-20 | 21-60 | 65-70 | 85-135 | 140-200 | 220-280 | 285-360 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,6 |
| 2 | Металлические изделия | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| 3 | Набивка | кг | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 |
| 4 | Паронит | кг | 0,5 | 1 | 1,6 | 1,7 | 2 | 2,3 | 2,5 |
| 5 | Подшипники | шт. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Резина техническая | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| 7 | Смазка универсальная | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| 8 | Шнур резиновый | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 |

Анализ цен на вспомогательные материалы по данным нескольких сайтов показал, что принятые при расчете затрат цены не превышают средневзвешенные цены, представленные производителями.

Расчеты расходов на спецодежду и спецобувь произведены в соответствии с утвержденными на предприятии Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области на 2020 год, составленных согласно Приказу Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 03.10.2008 № 543н.

Экспертами проведен анализ фактических показателей за предыдущие периоды регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 10 686,30 | 8 576,04 | 8 280,34 | 13 143,97 | 8 528,75 | 10 572,27 | 14 347,61 | 12 133,13 |

Эксперты проанализировали фактические данные бухгалтерского учета по счету 10 «Материалы» по субсчетам (стр.1275, том 4), а также фактические затраты по муниципальным образованиям, и признают экономически обоснованными сумму вспомогательных материалов в размере 7818,15 тыс. руб.

На основании изложенного принято считать экономически обоснованными затраты по данной статье в размере **12 133,13 тыс. руб.**, в том числе расходы на техническое обслуживание оборудования 925,14 тыс. руб., спецодежда, спецобувь на сумму 2007,92 тыс. руб., ГСМ на сумму 1381,92 тыс. руб. в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **Факт 2020** | **Предложение предприятия 2022 год** | **Принято экспертами 2022 год** |
| **Расходы на приобретение сырья и материалов** | | |
| Базарносызганское городское поселение | 285,03 | 441,12 | 315,12 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 439,88 | 705,33 | 486,32 |
| Вешкаймское городское поселение | 367,84 | 566,15 | 566,15 |
| г.Димитровград | 579,45 | 653,96 | 640,63 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 23,44 | 227,39 | 25,91 |
| Игнатовское городское поселение | 105,66 | 99,66 | 99,66 |
| Инзенское городское поселение | - | 243,94 | 25,63 |
| Ишеевское городское поселение | 3 556,42 | 3 829,97 | 3 556,42 |
| Красногуляевское городское поселение | 205,00 | 360,07 | 226,64 |
| Кузоватовское городское поселение | - | 362,78 | 362,78 |
| Майнское городское поселение | 484,67 | 494,38 | 494,38 |
| Мирновское городское поселение | 108,07 | 163,24 | 65,36 |
| Мулловское городское поселение | 208,18 | 231,40 | 231,40 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 7,22 | 8,25 | 8,25 |
| Новомайнское городское поселение | 283,71 | 309,55 | 309,55 |
| Новоселкинское сельское поселение | 429,39 | 478,04 | 478,04 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 127,61 | 161,56 | 161,56 |
| г. Новоульяновск отопление | 347,27 | 371,93 | - |
| г. Новоульяновск ГВС | 511,90 | 657,62 | 657,62 |
| Озерское сельское поселение | 82,31 | 109,46 | 109,46 |
| Октябрьское сельское поселение | 29,62 | 119,55 | 119,55 |
| Павловское городское поселение | 93,31 | 173,05 | 173,05 |
| Сенгилеевское городское поселение | 280,10 | 523,16 | 523,16 |
| Силикатненское городское поселение | 234,17 | 444,36 | 444,36 |
| Старакулаткинское городское поселение | 266,44 | 450,76 | 294,57 |
| Старомайнское городское поселение | 388,85 | 449,17 | 449,17 |
| Старосахчинское сельское поселение | 20,19 | 22,86 | 22,86 |
| Сурское городское поселение | 270,60 | 446,59 | 299,17 |
| Тагайское сельское поселение | 34,49 | 64,87 | 64,87 |
| Тереньгульское городское поселение | 312,78 | 514,63 | 345,80 |
| Тиинское сельское поселение | 42,13 | 48,17 | 48,17 |
| Тушнинское сельское поселение | 34,49 | 64,87 | 64,87 |
| Цильнинское городское поселение | 34,49 | 64,87 | 64,87 |
| Чердаклинское городское поселение | 18,03 | 87,15 | - |
| Чуфаровское городское поселение | 155,87 | 221,89 | 221,89 |
| Языковское городское поселение | 178,01 | 175,88 | 175,88 |
| **Итого** | **10 572,27** | **14 347,61** | **12 133,13** |

При расчете применялись индексы-дефляторы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год – 1,06, на 2022 год -1,043. Затраты по муниципальным образованиям «город Новоульяновск, отопление» и Чердаклинское городское поселение исключены из расчета тарифов в связи с недопустимостью превышения предельного индекса роста платы граждан на основании указа Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119.

**- Расходы на ремонт основных средств** предприятием на 2022 год не планируются. Фактические затраты по статье отсутствуют.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**- Оплата труда:** Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» не применяет Отраслевое тарифное соглашение, система оплаты труда повременно-премиальная по окладам. Система тарифных коэффициентов не применяется. Таким образом, при расчетах фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда приравнена к среднему окладу. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расшифровки затрат на заработную плату (том 4, стр. 1379-1397), копия штатного расписания (том 4, стр. 1398-1406).

Был произведен расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих в соответствии с Приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Численность работников всего по штатному расписанию 701 человек.

*2.1. Общие функции управления (табл. 1)*

|  |  |
| --- | --- |
| Среднесписочная численность работников предприятия от 501 до 750 чел. | Нормативная численность, чел. |
| Общее руководство | 4 |
| Бухгалтерский учет | 8 |
| Комплектование и учет кадров | 2 |
| Материально-техническое снабжение | 4 |
| Надзор и контроль за кап. ремонтом и строительством | 3 |
| Общее делопроизводство | 2 |
| Охрана труда | 2 |
| Правовое обслуживание | 2 |
| Технико-экономическое планирование | 4 |
| Хозяйственное обслуживание | 1 |
| **Итого** | **32** |

При выполнении капитального ремонта собственными силами к нормативам численности применяется поправочный коэффициент при среднесписочной численности работников предприятия до 2 000 чел - 1,15. Итого численность по функции «Общее управление» 32\*1,15=**37 человек**.

*2.1.2. Программное обеспечение и системное администрирование (табл. 2)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Количество персональных компьютеров, ед. | свыше 60 |
| **Программист** | **4** |

Итого численность по функции «Программное обеспечение и системное администрирование» **4 человек**.

*2.2.1. Организация подготовки производства (табл. 3)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Суммарная тепловая мощность, Гкал/ч | 301,51 |
| Протяженность тепловых сетей км | 224,52 |
| **Инженер, техник** | **5** |

Итого численность по функции «Организация подготовки производства»   
**5 человек**.

*2.2.2. Оперативно-диспетчерское обслуживание ( табл. 4)*

Нормативная численность устанавливается на каждую диспетчерскую службу при круглосуточном режиме работы - 5 чел. На предприятии три диспетчерских службы. Итого численность по функции «Оперативно-диспетчерское обслуживание» **15 человек**.

*2.2.3. Организация ремонта и наладки оборудования и сооружений (табл. 5)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Суммарная тепловая мощность, Гкал/ч | 301,51 |
| Протяженность тепловых сетей, км | 224,52 |
| **Инженер, техник** | **5** |

Итого численность по функции «Организация ремонта и наладки оборудования и сооружений» **5 человек**.

*2.2.4. Организация обслуживания и ремонта контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, электрохозяйства и газового хозяйства (табл. 6)*

Нормативная численность устанавливается на каждые 15 котельных - 1 чел. Общее количество газовых котельных на предприятии – 195 единиц. Итого численность по функции «Организация обслуживания и ремонта контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, электрохозяйства и газового хозяйства» **13 человек**.

*2.2.5. Энергонадзор (табл. 7)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Количество потребителей тепловой энергии, ед. | от 1 501 - 3 000 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 418,95 |
| **Инженер, техник** | **3** |

Итого численность по функции «Энергонадзор» **3 человека**.

*2.2.6. Сбыт энергии (табл. 8)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Количество потребителей тепловой энергии, ед. | от 1 501 - 3 000 |
| Отпущено теплоэнергии потребителям, тыс. Гкал | 418,95 |
| **Экономист, техник** | **5** |

Сбор платежей с населения за тепловую энергию нормативами не предусмотрен. Итого численность по функции «Сбыт энергии» 5 **человек**.

*2.2.7. Химический надзор за работой теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей и защита их от коррозии (табл. 9)*

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| Число котельных, имеющих ХВО, ед. | 53 |
| Протяженность тепловых сетей, км | 224,52 |
| **Инженер, лаборант** | **3** |

Итого численность по функции «Химический надзор за работой теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей и защита их от коррозии» 3 **человека**.

*2.2.8. Организация руководства производственными районами (участками)*

Норматив численности мастеров устанавливается из расчета 1 чел. на 17 чел. среднесписочной численности рабочих района (участка). Должность главного инженера вводится при численности работников энергорайона свыше 100 чел.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Энергорайон (участок) | Среднесписочная численность рабочих, чел. | Нормативная численность, чел. |
| 1 | Г.Димитровград | 21 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 1 |
| 2 | Г.Новоульяновск | 54 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 3 |
| 3 | Ульяновский район | 55 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 3 |
| 4 | Карсунский район | 39 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 5 | Сенгилеевский район | 51 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 3 |
| 6 | Базарносызганский район | 18 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 1 |
| 7 | Вешкаймский район | 33 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 8 | Тереньгульский район | 33 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 9 | Барышский район | 5 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
| 10 | Чердаклинский район | 31 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 11 | Майнский район | 38 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 12 | Старокулаткинский район | 29 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 2 |
| 13 | Мелекесский район | 27 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 1 |
| 14 | Сурский район | 16 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 1 |
| 15 | Старомайнский район | 21 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 1 |
| 16 | Цильнинский район | 50 |  |
|  | Начальник участка |  | 1 |
|  | Мастер |  | 3 |
|  | **Итого по производственным участкам** |  | **45** |

Итого численность по функции «Организация руководства производственными районами (участками)» 4**5 человек.**

Расчетная нормативная численность РСС составила **135 человека**.

По видам деятельности нормативная численность руководителей, специалистов и служащих согласно Учетной политике, утвержденной на предприятии, распределяется следующим образом:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид деятельности | Доля в общей выручке, % | Нормативная численность, чел. |
| Производство тепловой энергии | 96,6 | 130 |
| Передача тепловой энергии | 2,1 | 3 |
| Производство теплоносителя | 1,2 | 2 |

Нормативная численность рабочих рассчитана в соответствии с Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей») (таблицы 1, 5, 6, 11, 12).

Нормативами предусмотрена явочная численность рабочих в сутки или смену при продолжительности рабочей недели 40 часов с учетом наиболее полного и рационального использования рабочего времени. Продолжительность одной смены рабочих, обслуживающих отопительные котельные и тепловые сети, составляет 8 часов.

В котельных, оснащенных дистанционными пультами управления, численность операторов котельных устанавливается на основе нормативов с применением коэффициента 0,4. При обслуживании насосов с выводом данных на дистанционный пульт управления численность машинистов устанавливается на основе нормативов с применением коэффициента 0,4.

Итого расчетная нормативная численность рабочих по обслуживанию и ремонту оборудования котельных с учетом 4-сменной работы составляет **625 человек.**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Нормативная численность, чел. |
| *Слесарь по ремонту оборудования котельных (текущий ремонт)* | 54,3 |
| *Слесарь по ремонту оборудования котельных (капитальный ремонт)* | 23,3 |
| *Оператор котельной человек в смену* | 223,3\*0,4\*4 = 357,3 |
| *Лаборант хим. анализа* | 41,3\*0,4\*4 = 66,1 |
| *Машинист насосных установок* | 77,3\*0,4\*4 = 123,7 |
| **Итого** | **624,6** |

Нормативная численность по текущему и капитальному ремонту электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов и автоматики котельных рассчитана по таблицам 18, 21, 22, 24, 25, 27, 28, 29, 30, 31, 32.

Итого нормативная численность рабочих по текущему и капитальному ремонту электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов и автоматики котельных **156 человек**, в том числе на производство тепловой энергии 151 человек, передачу тепловой энергии, теплоносителя 3 человека, производство теплоносителя 2 человека.

Расчет численности рабочих, не предусмотренных настоящим сборником, но необходимых предприятию для обеспечения технологического процесса, производится по действующим межотраслевым и отраслевым нормам и нормативам по труду. При отсутствии в сборниках нормативных данных на отдельные виды работ численность рабочих устанавливается на местах. В связи с этим эксперты принимают в расчет численность водителей и машинистов по штатному расписанию в количестве **18 человек**.

Всего расчетная нормативная численность рабочих в соответствии с расшифровками по виду деятельности «производство тепловой энергии» **794 человек**.

Таким образом, нормативная численность всех работников предприятия по виду деятельности «производство тепловой энергии» составляет **924 человек.**

Фактическая и плановая среднесписочная численность работников предприятия приведены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории работников | Факт 2018 | в т.ч. на производство тепловой энергии | Факт 2019 | в т.ч. на производство тепловой энергии | Факт 2020 | в т.ч. на производство тепловой энергии |
| Руководители | 73 | 69 | 78 | 74 | 79 | 76 |
| Специалисты, служащие | 86 | 81 | 101 | 96 | 105 | 101 |
| Рабочие | 296 | 279 | 419 | 398 | 421 | 407 |
| **По предприятию в целом** | **455** | **429** | 598 | 568 | 605 | 584 |

Анализ среднесписочной численности показал, что за анализируемый период численность работников предприятия увеличилась на 33 %, это произошло за счет увеличения численности рабочих на 42 %, численности ИТР – на 16 %. Рост численности обусловлен ежегодным увеличением количества основных производственных фондов. При этом расчетная нормативная численность значительно превышает фактическую численность работников предприятия. Таким образом, для расчета эксперты предлагают использовать среднюю фактическую численность рабочих за 3 предшествующих года и нормативную численность руководителей, специалистов, служащих.

Средняя заработная плата по категориям и в целом по предприятию в соответствии с штатным расписанием и статистической отчетностью представлена в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории работников |  | Факт 2018 | Факт 2019 | Факт 2020 |
| Руководители | Руб. | 40 052,75 | 50 760,80 | 66 548,70 |
| Специалисты, служащие | Руб. | 19 939,82 | 28 941,65 | 33 053,00 |
| Рабочие | Руб. | 17 498,92 | 26 860,99 | 27 297,00 |
| По предприятию в целом | Руб. | 22 612,88 | 27 734,00 | 27 818,26 |

Средняя заработная плата в целом по предприятию за анализируемый период выросла на 23 %. Такой рост не был предусмотрен при регулировании тарифов на долгосрочный период 2019-2021гг. Таким образом экспертами рассчитан уровень средней заработной платы с учетом индексов-дефляторов за 3 предшествующих периода в размере 25215,78 тыс. руб., который принят в расчет затрат на оплату труда для расчета тарифов на производство тепловой энергии.

Экспертами проведен анализ фактических затрат на оплату труда за предыдущие периоды регулирования.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 59 545,67 | 106 309,395 | 85 725,61 | 153 973,46 | 87 440,12 | 141 165,47 | 166 438,32 | 127 414,35 |

На основании проведенного анализа персонала расчетный фонд оплаты труда составляет (130+361)\* 25 215,78 \*1,06\*1,043\*12 = 164 257,54 тыс. руб.

Затраты по данной статье снижены с учетом предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по Ульяновской области, установленных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р.

Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено учесть в расчете тарифов на производство тепловой энергии расходы на оплату труда в размере **127 414,35 тыс. руб.**,в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **Факт 2020** | **Предложение предприятия 2022 год** | **Принято экспертами 2022 год** |
| **Расходы на оплату труда, тыс. руб.** | | |
| Базарносызганское городское поселение | 4 370,94 | 3 902,50 | 2 196,39 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 11 187,46 | 12 330,83 | 7 589,84 |
| Вешкаймское городское поселение | 5 380,02 | 5 309,35 | 5 309,35 |
| г.Димитровград | 8 014,69 | 8 069,12 | 7 517,57 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2 352,18 | 3 067,54 | 1 532,61 |
| Игнатовское городское поселение | 1 467,27 | 1 449,06 | 1 377,88 |
| Инзенское городское поселение | - | 10 012,33 | 1 106,00 |
| Ишеевское городское поселение | 12 386,13 | 12 628,88 | 10 311,55 |
| Красногуляевское городское поселение | 3 277,72 | 2 838,84 | 2 716,58 |
| Кузоватовское городское поселение | - | 7 803,15 | 7 118,29 |
| Майнское городское поселение | 8 465,94 | 7 825,99 | 7 619,48 |
| Мирновское городское поселение | 3 091,26 | 5 650,98 | 4 280,86 |
| Мулловское городское поселение | 2 660,10 | 2 581,52 | 2 581,52 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 366,90 | 92,60 | 92,60 |
| Новомайнское городское поселение | 3 088,57 | 3 318,46 | 3 318,46 |
| Новоселкинское сельское поселение | 4 775,19 | 5 058,40 | 4 266,57 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 3 170,53 | 2 453,48 | 1 322,17 |
| г. Новоульяновск отопление | 8 795,73 | 6 383,13 | 3 658,67 |
| г. Новоульяновск ГВС | 12 848,61 | 11 211,00 | 9 219,41 |
| Озерское сельское поселение | 2 565,54 | 2 686,53 | 1 781,39 |
| Октябрьское сельское поселение | 683,11 | 4 769,75 | 4 769,75 |
| Павловское городское поселение | 857,93 | 6 046,71 | 4 525,95 |
| Сенгилеевское городское поселение | 7 079,74 | 5 065,43 | 5 065,43 |
| Силикатненское городское поселение | 2 725,83 | 4 323,38 | 4 323,38 |
| Старакулаткинское городское поселение | 4 403,61 | 4 905,31 | 3 282,19 |
| Старомайнское городское поселение | 6 589,67 | 6 293,39 | 5 067,59 |
| Старосахчинское сельское поселение | 543,04 | 254,62 | 514,44 |
| Сурское городское поселение | 4 136,38 | 3 464,18 | 2 552,85 |
| Тагайское сельское поселение | 672,58 | 743,59 | 672,58 |
| Тереньгульское городское поселение | 6 017,64 | 6 052,67 | 4 685,40 |
| Тиинское сельское поселение | 656,56 | 725,87 | 725,87 |
| Тушнинское сельское поселение | 672,58 | 631,73 | 631,73 |
| Цильнинское городское поселение | 672,58 | 631,73 | 631,73 |
| Чердаклинское городское поселение | 737,22 | 3 521,31 | 713,30 |
| Чуфаровское городское поселение | 2 719,68 | 2 046,32 | 2 046,32 |
| Языковское городское поселение | 2 543,60 | 2 288,65 | 2 288,65 |
| **Итого** | **141 165,47** | **166 438,32** | **127 414,35** |

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** в затраты по данной статье включены расходы на метрологические услуги (аттестация УУГ, поверка комплексов, корректоров, газовых счетчиков, КИПиА, водяных счетчиков, тепловых счетчиков), диагностика зданий котельных, диагностика газовых труб, научно-исследовательские работы по разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, экспертиза САБГ, техническое обслуживание газопроводов, услуги по обслуживанию опасных производственных объектов. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет и расшифровки расходов на проведение работ и услуг производственного характера (том 4, стр. 1407-1413).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 17 895,27 | 2 539,31 | 8 928,02 | 4 395,31 | 9106,58 | 6 335,39 | 14 526,46 | 5 321,86 |

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2018-2020 годы по данной статье затрат на основании бухгалтерской отчетности, а также представленный расчет затрат на услуги производственного характера. Эксперты не приняли в расчет затраты по членским взносам СРО с учетом разъяснений ФАС России, расходы на диагностику зданий котельных, затраты на установку тепловых счетчиков и научно-исследовательские работы по разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах. В материалах дела отсутствуют документы, подтверждающие необходимость ежегодного проведения указанных услуг.

Итоговая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составит **5 321,86 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **Факт 2020** | **Предложение предприятия 2022 год** | **Принято экспертами 2022 год** |
| **Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.** | | |
| Базарносызганское городское поселение | 162,16 | 483,67 | 179,28 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 717,29 | 333,34 | 333,34 |
| Вешкаймское городское поселение | 344,25 | 641,72 | 641,72 |
| г.Димитровград | 548,05 | 213,84 | 213,84 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 121,14 | 584,69 | - |
| Игнатовское городское поселение | 56,08 | 26,22 | - |
| Инзенское городское поселение | - | 9,98 | 9,98 |
| Ишеевское городское поселение | 207,36 | 431,88 | 229,25 |
| Красногуляевское городское поселение | 139,76 | 104,74 | - |
| Кузоватовское городское поселение | - | 1 838,30 | - |
| Майнское городское поселение | 255,32 | 225,98 | 225,98 |
| Мирновское городское поселение | 1 507,26 | 401,44 | - |
| Мулловское городское поселение | 76,18 | 76,15 | 76,15 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 2,66 | 5,20 | 5,20 |
| Новомайнское городское поселение | 97,62 | 89,59 | 89,59 |
| Новоселкинское сельское поселение | 157,04 | 15,60 | 15,60 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 113,34 | 90,73 | - |
| г. Новоульяновск отопление | 302,71 | 99,92 | - |
| г. Новоульяновск ГВС | 450,22 | 79,21 | 79,21 |
| Озерское сельское поселение | 81,24 | 161,20 | - |
| Октябрьское сельское поселение | 29,24 | 775,01 | 132,88 |
| Павловское городское поселение | 2,79 | 2 289,84 | - |
| Сенгилеевское городское поселение | 190,95 | 2 451,89 | 2 451,89 |
| Силикатненское городское поселение | 159,67 | 168,15 | 168,15 |
| Старакулаткинское городское поселение | 7,26 | 593,88 | 8,02 |
| Старомайнское городское поселение | 164,98 | 339,83 | - |
| Старосахчинское сельское поселение | 8,36 | 18,60 | 9,24 |
| Сурское городское поселение | 36,54 | 138,69 |  |
| Тагайское сельское поселение | 23,51 | 74,55 | 74,55 |
| Тереньгульское городское поселение | 52,34 | 887,36 | - |
| Тиинское сельское поселение | 15,70 | 61,32 | 17,35 |
| Тушнинское сельское поселение | 23,51 | 74,55 | 74,55 |
| Цильнинское городское поселение | 23,51 | 74,55 | 74,55 |
| Чердаклинское городское поселение | 18,06 | 379,72 | - |
| Чуфаровское городское поселение | 140,35 | 30,11 | 30,11 |
| Языковское городское поселение | 98,94 | 255,02 | 181,42 |
| **Итого** | **6 335,39** | **14 526,46** | **5 321,86** |

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:** экспертами учтенырасходы на услуги связи, на программное обеспечение, информационные услуги о состоянии окружающей среды, обслуживание оргтехники, проведение медицинских осмотров. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет, расшифровки и реестр договоров на услуги связи (том 4, стр. 1418), расчет и реестр договоров на оказание коммунальных услуг (том 4, стр. 1414-1417), расчет затрат и реестр договоров на оказание информационных услуг и программного обеспечения (том 4, стр. 1419-1420), расчет, реестр договоров на содержание автотранспортных средств (том 4, стр. 1421-1423), реестр договоров на оказание платных медицинских услуг (предрейсовые и периодические медицинские осмотры работников) (том 4, стр. 1424).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 11 230,12 | 8 586,53 | 3 898,01 | 13 173,01 | 3975,97 | 19 448,70 | 5 748,04 | 2 169,16 |

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2018-2020 годы, реестры договоров на оказание услуг, приложенные в материалах дела, расшифровки затрат, представленные предприятием, и установлено, что превышение фактических показателей над плановыми обусловлено включением в расходы по данной статье затрат на оказание услуг РИЦ.

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам России от 13.06.2013 № 760-э при установлении цен (тарифов) не допускается учёт расходов регулируемой организации на истребование задолженности по оплате жилых помещений и коммунальных услуг, на снятие показаний приборов учёта, содержание информационных систем, обеспечивающих сбор, обработку и хранение данных о платежах за жилые помещения и коммунальные услуги, выставление платёжных документов на оплату жилых помещений и коммунальных услуг, учитываемых в расходах за содержание и ремонт жилого помещения в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491. В связи с чеи услуги РИЦ не подлежали включению в необходимую валовую выручку по регулируемым видам деятельности и были исключены из расчета.

В результате экспертами предложено считать экономически обоснованными следующие затраты:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи | Ед. изм. | Предложения предприятия | Принято экспертами |
| *Расходы на оплату услуг связи* | *тыс. руб* | *1 062,31* | *749,37* |
| телефонная связь (стационарная) | -//- | 64,52 | 45,49 |
| телефонная связь (сотовая) | -//- | 350,00 | 246,75 |
| интернет | -//- | 148,94 | 105,00 |
| почтовые расходы | -//- | 498,85 | 351,69 |
| *Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг* | *тыс. руб* | *2 382,15* | *1 287,31* |
| информационные услуги | -//- | 1 189,53 | 866,29 |
| программное обеспечение | -//- | 1 192,62 | 421,02 |
| *Расходы на оплату других работ и услуг* | *тыс. руб* | *2 173,97* | *23,23* |
| содержание автотранспортных средств | -//- | 2 011,10 | 0,00 |
| оказание медицинских услуг (мед.осмотры) | -//- | 162,87 | 23,23 |
| *Расходы на оплату коммунальных услуг* | *-//-* | *129,66* | *109,16* |

Таким образом, итоговая сумма экономически обоснованных затрат по данной статье составит **2 169,07 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **Факт 2020** | **Предложение предприятия 2022 год** | **Принято экспертами 2022 год** |
| **Расходы на оплату иных работ и услуг, тыс. руб.** | | |
| Базарносызганское городское поселение | 277,85 | 178,65 | 39,24 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 819,30 | 252,95 | 87,96 |
| Вешкаймское городское поселение | 772,05 | 209,53 | 138,75 |
| г.Димитровград | 2 872,86 | 289,35 | 110,55 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 51,01 | 162,48 | 28,27 |
| Игнатовское городское поселение | 215,03 | 55,01 | 40,70 |
| Инзенское городское поселение | - | 27,66 | 5,58 |
| Ишеевское городское поселение | 1 778,07 | 543,50 | 162,95 |
| Красногуляевское городское поселение | 1 338,29 | 136,72 | 101,57 |
| Кузоватовское городское поселение | - | 284,72 | 57,40 |
| Майнское городское поселение | 997,59 | 264,78 | 130,37 |
| Мирновское городское поселение | 616,86 | 155,97 | 36,97 |
| Мулловское городское поселение | 185,68 | 148,52 | 102,99 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 6,39 | 4,81 | 4,81 |
| Новомайнское городское поселение | 245,62 | 183,63 | 136,73 |
| Новоселкинское сельское поселение | 381,64 | 282,35 | 210,09 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 303,22 | 127,31 | 0,00 |
| г. Новоульяновск отопление | 822,27 | 304,97 | 0,00 |
| г. Новоульяновск ГВС | 1 214,11 | 512,31 | 7,96 |
| Озерское сельское поселение | 467,27 | 118,53 | 5,37 |
| Октябрьское сельское поселение | 168,21 | 41,24 | 30,49 |
| Павловское городское поселение | 65,77 | 25,93 | 25,93 |
| Сенгилеевское городское поселение | 1 826,57 | 327,58 | 136,53 |
| Силикатненское городское поселение | 1 540,39 | 154,66 | 114,33 |
| Старакулаткинское городское поселение | 177,68 | 78,15 | 58,68 |
| Старомайнское городское поселение | 288,40 | 209,63 | 53,80 |
| Старосахчинское сельское поселение | 18,89 | 13,26 | 13,26 |
| Сурское городское поселение | 238,11 | 185,32 | 51,51 |
| Тагайское сельское поселение | 224,45 | 22,57 | 22,57 |
| Тереньгульское городское поселение | 393,94 | 190,81 | 79,08 |
| Тиинское сельское поселение | 37,50 | 27,28 | 20,16 |
| Тушнинское сельское поселение | 224,45 | 22,57 | 16,69 |
| Цильнинское городское поселение | 224,45 | 22,57 | 22,57 |
| Чердаклинское городское поселение | 110,25 | 27,13 | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 309,95 | 78,38 | 57,94 |
| Языковское городское поселение | 234,58 | 77,22 | 57,31 |
| **Итого** | **19 448,70** | **5 748,04** | **2 169,07** |

Затраты по данной статье по ряду муниципальных образований исключены в полном объеме с учетом предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по Ульяновской области, установленных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р.

**- Расходы на служебные командировки:** Согласно Трудовому кодексу в командировочные расходы включаются расходы на проезд, проживание, «суточные». Точный перечень командировочных расходов определяется внутренними правилами конкретной организации. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расшифровка командировочных затрат (том 4, стр. 1425-1429).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 210,30 | 319,40 | 39,61 | 186,11 | 40,40 | 72,22 | 78,88 | 71,94 |

Экспертами проведен анализ фактических затрат по статье за 2018-2020 годы, в расчёт приняты затраты в размере **71,94 тыс. руб.** в соответствии с обоснованиями, представленными предприятием, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Командировочные расходы, тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 1,15 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 3,31 |
| Вешкаймское городское поселение | 3,08 |
| г.Димитровград | 3,55 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 0,64 |
| Игнатовское городское поселение | 0,91 |
| Инзенское городское поселение | 0,37 |
| Ишеевское городское поселение | 6,69 |
| Красногуляевское городское поселение | 2,25 |
| Кузоватовское городское поселение | 3,80 |
| Майнское городское поселение | 4,24 |
| Мирновское городское поселение | 2,52 |
| Мулловское городское поселение | 2,24 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,08 |
| Новомайнское городское поселение | 3,00 |
| Новоселкинское сельское поселение | 4,61 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 0,00 |
| г. Новоульяновск отопление | 0,00 |
| г. Новоульяновск ГВС | 8,50 |
| Озерское сельское поселение | 1,91 |
| Октябрьское сельское поселение | 0,69 |
| Павловское городское поселение | 0,43 |
| Сенгилеевское городское поселение | 3,03 |
| Силикатненское городское поселение | 2,58 |
| Старакулаткинское городское поселение | 1,24 |
| Старомайнское городское поселение | 3,40 |
| Старосахчинское сельское поселение | 0,22 |
| Сурское городское поселение | 1,11 |
| Тагайское сельское поселение | 0,38 |
| Тереньгульское городское поселение | 1,81 |
| Тиинское сельское поселение | 0,45 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,38 |
| Цильнинское городское поселение | 0,38 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,43 |
| Чуфаровское городское поселение | 1,31 |
| Языковское городское поселение | 1,27 |
| **Итого** | **71,94** |

**- Расходы на обучение персонала:** статья затрат включает в себя расходы на обучение сотрудников предприятия по промышленной безопасности, переаттестацию по правилам технической эксплуатации энергетических установок, по правилам технической эксплуатации теплоустановок, повышение квалификации, профессиональной переподготовке по специальностям в соответствии с нормативами дополнительного профессионального образования и действующими профессиональными стандартами. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет расходов, реестр и копии договоров на обучение и переаттестацию (том 4, стр. 1430-1459).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 533,65 | 430,413 | 318,08 | 197,35 | 324,44 | 273,92 | 291,59 | 271,13 |

Эксперты проанализировали статистическую отчетность и фактические показатели за предыдущие периоды регулирования и предлагают учесть по данной статье затраты в размере **271,13 тыс. руб.,** в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на обучение,**  **тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 6,15 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 22,11 |
| Вешкаймское городское поселение | 17,00 |
| г.Димитровград | 14,64 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2,16 |
| Игнатовское городское поселение | 3,73 |
| Инзенское городское поселение | 8,93 |
| Ишеевское городское поселение | 26,17 |
| Красногуляевское городское поселение | 8,14 |
| Кузоватовское городское поселение | 4,46 |
| Майнское городское поселение | 18,34 |
| Мирновское городское поселение | 7,83 |
| Мулловское городское поселение | 5,13 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,19 |
| Новомайнское городское поселение | 7,39 |
| Новоселкинское сельское поселение | 11,05 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 0,00 |
| г. Новоульяновск отопление | 0,00 |
| г. Новоульяновск ГВС | 24,01 |
| Озерское сельское поселение | 5,77 |
| Октябрьское сельское поселение | 1,10 |
| Павловское городское поселение | 0,70 |
| Сенгилеевское городское поселение | 9,23 |
| Силикатненское городское поселение | 6,96 |
| Старакулаткинское городское поселение | 3,15 |
| Старомайнское городское поселение | 15,23 |
| Старосахчинское сельское поселение | 0,50 |
| Сурское городское поселение | 11,02 |
| Тагайское сельское поселение | 1,01 |
| Тереньгульское городское поселение | 9,85 |
| Тиинское сельское поселение | 3,20 |
| Тушнинское сельское поселение | 1,01 |
| Цильнинское городское поселение | 1,01 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,68 |
| Чуфаровское городское поселение | 6,34 |
| Языковское городское поселение | 6,97 |
| **Итого** | **271,13** |

**- Другие расходы:** по данной статье планируются расходы на оплату услуг банка при переводе средств со счета юридического лица на счет физических лиц (зачисление заработной платы работникам предприятия) в соответствии с полным перечнем тарифов и услуг, оказываемых клиентам подразделений ПАО Сбербанк до 150 тыс. руб. включительно в размере 0,5 % от суммы (том 4, стр.1469-1472).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 540,00 | 456,580 | 511,02 | 270,88 | 521,24 | 1 182,75 | 1 296,54 | 566,75 |

Эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа расходы на оплату услуг банка в сумме **566,75 тыс. руб.**, в том числе:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Прочие услуги,**  **тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 18,90 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 18,28 |
| Вешкаймское городское поселение | 50,39 |
| г.Димитровград | 58,21 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 10,43 |
| Игнатовское городское поселение | 0,00 |
| Инзенское городское поселение | 0,00 |
| Ишеевское городское поселение | 0,00 |
| Красногуляевское городское поселение | 0,00 |
| Кузоватовское городское поселение | 0,00 |
| Майнское городское поселение | 69,46 |
| Мирновское городское поселение | 0,00 |
| Мулловское городское поселение | 36,61 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 5,97 |
| Новомайнское городское поселение | 49,06 |
| Новоселкинское сельское поселение | 0,00 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 0,00 |
| г. Новоульяновск отопление | 0,00 |
| г. Новоульяновск ГВС | 0,00 |
| Озерское сельское поселение | 0,00 |
| Октябрьское сельское поселение | 11,25 |
| Павловское городское поселение | 7,07 |
| Сенгилеевское городское поселение | 49,68 |
| Силикатненское городское поселение | 42,19 |
| Старакулаткинское городское поселение | 19,61 |
| Старомайнское городское поселение | 0,00 |
| Старосахчинское сельское поселение | 3,62 |
| Сурское городское поселение | 18,24 |
| Тагайское сельское поселение | 6,16 |
| Тереньгульское городское поселение | 29,66 |
| Тиинское сельское поселение | 7,44 |
| Тушнинское сельское поселение | 6,16 |
| Цильнинское городское поселение | 6,16 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 21,38 |
| Языковское городское поселение | 20,82 |
| **Итого** | **566,75** |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 102 993,86 | 145 532,923 | 107 700,68 | 186 609,14 | 109 854,69 | 179 050,71 | 202 727,44 | 147 948,23 |

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 147 948,23 | 152 327,49 | 156 836,39 | 161 478,74 | 166 258,51 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 % в соответствии с Основами ценообразования в теплоэнергетике.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

**Расчет неподконтрольных расходов ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 6 521,92 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 | 15,47 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 563,27 | 541,57 | 541,57 | 541,57 | 541,57 | 541,57 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 50 192,04 | 38 526,92 | 39 667,31 | 40 832,13 | 42 036,16 | 43 275,84 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 78 581,06 | 14 992,98 | 14 992,98 | 14 992,98 | 14 992,98 | 14 992,98 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 135 858,28 | 54 076,94 | 55 217,34 | 56 382,16 | 57 586,19 | 58 825,86 |
| 7. | Налог на прибыль | 901,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - | - | - | - | - | - |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **136 760,08** | **54 076,94** | **55 217,34** | **56 382,16** | **57 586,19** | **58 825,86** |

**- Арендная плата, лизинг:** по данной статье могут быть учтены арендная плата за пользование помещениями и земельными участками, лизинговые платежи по договорам лизинга. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, реестр и копии договоров аренды помещений и земельных участков (том 4, стр. 1577-1615), расчет лизинговой платы (том 4, стр. 1616), копия Государственного контракта от 26.12.2017 № 95-2017 на оказание услуг финансовой аренды (лизинга) (том 4, стр. 1617-1635), доп.материалы (том 2, стр.533-538, 614-648).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 13 118,01 | 17 957,39 | 5 810,96 | 22 7030,06 | 6 455,31 | 48 855,79 | 6 521,92 | 15,47 |

Проведен анализ фактических показателей за 2018-2020 годы и проанализированы копии договоров аренды, их соответствие законодательству. Арендная плата исключена из расчета тарифов в полном объеме. Экспертами принята в расчет арендная плата за пользование помещениями в размере **15,47 тыс. руб.** на территории «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области. На последующие годы долгосрочного периода регулирования затраты приняты без индексации на уровне величины 2022 года.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** По данной статье отражены следующие расходы:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

- расходы на обязательное страхование опасного объекта;

- иные обязательные платежи – налог на имущество, транспортный налог, водный налог.

В качестве обоснований представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет налогов и других обязательных платежей и сборов (том 4, стр. 1473-1474), расчет платы за негативное воздействие (том 4, стр. 1475-1482), реестр договоров на страхование (том 4, стр. 1483-1486).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 2 476,01 | 33 810,67 | 1 060,95 | 1 597,78 | 1 337,18 | 1 377,52 | 563,27 | 541,57 |

Проанализировав представленные предприятием материалы, эксперты предлагают учесть в расчетах итоговую сумму на 2022 год по статье в размере **541,57 тыс. руб.,** в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в сумме 143,84 тыс. руб., расходы на обязательное страхование опасного объекта 289,03 тыс. руб., иные обязательные платежи (налог на имущество, транспортный налог, водный налог) в сумме 108,71 тыс. руб. На последующие годы долгосрочного периода регулирования расходы по статье учтены без индексации.

Разбивка по поселениям произведена в соответствии с учетной политикой предприятия и представлена в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 22,70 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 21,56 |
| Вешкаймское городское поселение | 64,88 |
| г.Димитровград | 30,79 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2,07 |
| Игнатовское городское поселение | 13,52 |
| Инзенское городское поселение | 3,94 |
| Ишеевское городское поселение | 19,63 |
| Красногуляевское городское поселение | 6,35 |
| Кузоватовское городское поселение | 38,34 |
| Майнское городское поселение | 27,65 |
| Мирновское городское поселение | 4,00 |
| Мулловское городское поселение | 35,21 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 3,02 |
| Новомайнское городское поселение | 4,66 |
| Новоселкинское сельское поселение | 33,38 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 4,25 |
| г. Новоульяновск отопление | 15,21 |
| г. Новоульяновск ГВС | 26,89 |
| Озерское сельское поселение | 5,18 |
| Октябрьское сельское поселение | 11,34 |
| Павловское городское поселение | 27,31 |
| Сенгилеевское городское поселение | 13,38 |
| Силикатненское городское поселение | 7,35 |
| Старакулаткинское городское поселение | 1,90 |
| Старомайнское городское поселение | 12,93 |
| Старосахчинское сельское поселение | 0,33 |
| Сурское городское поселение | 26,11 |
| Тагайское сельское поселение | 1,03 |
| Тереньгульское городское поселение | 12,35 |
| Тиинское сельское поселение | 0,63 |
| Тушнинское сельское поселение | 1,02 |
| Цильнинское городское поселение | 1,02 |
| Чердаклинское городское поселение | 10,92 |
| Чуфаровское городское поселение | 22,69 |
| Языковское городское поселение | 8,02 |
| **Итого** | **541,57** |

При изменении налоговых ставок налогов расходы будут скорректированы.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2022 год принята сумма затрат в размере **38 526,92 тыс. руб.**  Для расчета затрат по данной статье на 2023-2026 годы был применен коэффициент индексации 1,03 с учетом коэффициентов индексации расходов на заработную плату.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. В соответствии с п.73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 13 682,22 | 16 024,743 | 10 119,98 | 62 757,17 | 7 605,87 | 63 194,57 | 78 581,06 | 14 992,98 |

Амортизация предприятия начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости основных средств в соответствии с ПБУ 6/01. В соответствии с учетной политикой предприятия переоценка первоначальной стоимости основных средств и переоценка нематериальных активов не производится. В качестве обоснований представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет амортизационных отчислений (том 4, стр. 1487-1515), ведомость амортизации основных средств за декабрь 2020 года (том 4, стр. 1516-1524), инвентарная книга объектов в соответствии с пунктом 16 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 октября 2003 г. № 91н (далее - Методические указания № 91н) (том 4, стр. 1525-1600).

Как следует из пункта 43 Основ ценообразования, сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Вопросы амортизации основных средств в сфере бухгалтерского учета урегулированы приказами Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и от 13.10.2003 № 91н «Об утверждении Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств».

Согласно пунктам 12, 13 Методических указаний № 91н, учет основных средств по объектам ведется с использованием инвентарных карточек учета основных средств. Инвентарная карточка открывается на каждый инвентарный объект. В инвентарной карточке (инвентарной книге) должны быть указаны: основные данные об объекте основных средств, о сроке его полезного использования; способ начисления амортизации; отметка о неначислении амортизации (если имеет место); индивидуальные особенности объекта.

Между тем согласно пункту 16 названных методических указаний при наличии большого количества объектов основных средств по месту их нахождения в структурных подразделениях их учет может осуществляться в инвентарном списке или другом соответствующем документе, содержащем сведения о номере и дате инвентарной карточки, инвентарном номере объекта основных средств, полном наименовании объекта, его первоначальной стоимости и сведения о выбытии (перемещении) объекта (Апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 04.10.2018 N 44-АПГ18-13). Предприятием ведется инвентарная книга, где отражены все необходимые данные в соответствии с Методическими указаниями № 91н.

Порядок начисления амортизации организациями по объектам основных средств, находящимся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления, установлен Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01. утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учете основных средств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2003 № 91н. В соответствии с пунктом 17 ПБУ 6/01 посредством начисления амортизации погашается стоимость объекта основных средств, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, выраженная как сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление данного объекта, которые компенсируются посредством включения амортизации по такому объекту в необходимую валовую выручку организации, на основании которой рассчитываются тарифы в сфере теплоснабжения.

Если объекты основных средств (объекты теплоснабжения) созданы собственником за счет бюджетных средств и переданы организации по договору хозяйственного ведения, не предусматривающему возврат указанных средств или получены на безвозмездной основе, включение расходов на амортизацию объектов теплоснабжения, рассчитанную исходя из стоимости строительства объектов теплоснабжения, финансируемых за счет бюджетных средств, приведет к получению организацией необоснованного дохода в размере амортизации и, соответственно, несоблюдению принципов, предусмотренных пунктом 5 части 1 статьи 3 Закона о теплоснабжении.

Эксперты проанализировали представленные материалы и с учетом изложенного предлагают учесть сумму затрат в размере **14 992,98 тыс. руб.** без индексации на последующие годы долгосрочного периода регулирования, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Амортизация, тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 57,53 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 0,00 |
| Вешкаймское городское поселение | 2 248,16 |
| г.Димитровград | 76,76 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 0,00 |
| Игнатовское городское поселение | 0,00 |
| Инзенское городское поселение | 0,00 |
| Ишеевское городское поселение | 0,00 |
| Красногуляевское городское поселение | 0,00 |
| Кузоватовское городское поселение | 0,00 |
| Майнское городское поселение | 0,00 |
| Мирновское городское поселение | 0,00 |
| Мулловское городское поселение | 4 125,80 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 19,41 |
| Новомайнское городское поселение | 2 385,36 |
| Новоселкинское сельское поселение | 0,00 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 0,00 |
| г. Новоульяновск отопление | 0,00 |
| г. Новоульяновск ГВС | 0,00 |
| Озерское сельское поселение | 0,00 |
| Октябрьское сельское поселение | 210,12 |
| Павловское городское поселение | 0,00 |
| Сенгилеевское городское поселение | 1 223,13 |
| Силикатненское городское поселение | 1 945,55 |
| Старакулаткинское городское поселение | 0,00 |
| Старомайнское городское поселение | 0,00 |
| Старосахчинское сельское поселение | 0,00 |
| Сурское городское поселение | 0,00 |
| Тагайское сельское поселение | 308,96 |
| Тереньгульское городское поселение | 0,00 |
| Тиинское сельское поселение | 174,90 |
| Тушнинское сельское поселение | 533,74 |
| Цильнинское городское поселение | 198,59 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 484,96 |
| Языковское городское поселение | 0,00 |
| **Итого** | **14 992,98** |

**- Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от суммы нормативной прибыли. Предприятием налог на прибыль запланирован в размере 901,80 тыс. руб. Экспертами сумма исключена в полном объеме.

**Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями. Аналогичным образом при расчете тарифов учитывается экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя (в том числе связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии) при условии, что затраты на проведение мероприятий по их снижению не учтены и не будут учтены при установлении тарифов, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитана на долгосрочный период в соответствии с пп. 43-48 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учетом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 86 486,83 | 44 447,03 | 0,00 |
| 2. | Экономия от снижения потребления топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **86 486,83** | **44 447,03** | **0,00** |

Индекс потребительских цен принят при расчете экономии на уровне Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

В соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 №119 суммарная экономия исключена экспертами из расчёта тарифов с учетом непревышения прогноза предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | предложение предприятия на 2022 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Расходы на топливо | 320 564,9 | 331 999,06 | 341 769,14 | 352 022,73 | 362 630,08 | 373 385,16 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 72 902,62 | 68 558,53 | 71 707,00 | 73 844,89 | 77 521,20 | 80 009,94 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 393 467,51 | 400 557,59 | 413 476,14 | 425 867,62 | 440 151,27 | 453 395,10 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Другие виды топлива для производства тепловой энергии не используются. В связи с чем отсутствует необходимость указания информации о долях потребляемого топлива, анализа уровня цен по отдельным видам натурального топлива, радиусе его перевозки и стоимости железнодорожного тарифа. В качестве обосновывающих материалов в деле представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, фактический расход газа по источникам тепловой энергии за февраль 2021 года (том 4, стр.1624-1628), реестр договоров на поставку топлива и электроэнергии (том 4, стр. 1618-1623), копии товарных накладных на отпуск газа (том 4, стр. 1629-1650), сводные таблицы по потребленным топливно-энергетическим ресурсам за 2018-2020 годы с указанием объемов, цен и начисленных сумм к оплате.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 180 595,59 | 177 813,780 | 172 397,92 | 268 984,72 | 312 596,26 | 312 253,5 | 320 564,9 | 331 999,06 |

Пунктом 35 Основ ценообразования предусмотрено, что удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии определяется в соответствии с нормативами удельного расхода условного топлива. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию утвержден приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 16.12.2021 № 280-П в размере 156,74 кг у.т./Г кал.

Системой ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за поставляемый газ коммерческим потребителям, оказываются услуги по его транспортировке или приобретению, являются: оптовая цена на газ, плата за снабженческо-сбытовые услуги, тарифы на услуги по транспортировке газа, специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

Оптовые цены на газ, реализуемый потребителям, кроме населения, установлены на объемную единицу измерения газа (1000 м³), приведенную к следующим *«стандартным»* условиям:

* температура +20° C;
* давление 760 мм рт. ст.;
* влажность 0%;
* расчетная объемная теплота сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3).

В расчёте тарифа экспертами учтена цена на природный газ с 01.01.2022 в размере 5593,05 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), которая включает следующие ценовые ставки на природный газ:

- оптовая цена на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям РФ (для потребителей РФ, указанных в 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утверждённых постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021), утверждённая Приказом Федеральной антимонопольной службы от 02.06.2021 № 546/21 в размере 4612,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 4 группы в размере 766,69 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям

ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Агентства от 24.12.2020 № 348-П на 2021 год и планируемая на 2022 год в размере 50,99 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги для 4 группы в планируемом размере 163,02 руб./ тыс. м3 (без учёта НДС) (с индексом роста 103% к размеру платы, утверждённой Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16).

С 01.07.2022 экспертами применены следующие индексы-дефляторы:

- к оптовой цене на газ 105%;

- к тарифу на услуги по транспортировке газа 110%;

- к специальной надбавке к тарифам на транспортировку газа по сетям ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» 100%;

- к плате за снабженческо-сбытовые услуги 100%.

Учтённая экспертами цена природного газа с 01.07.2022 составит 5846,67 руб./тыс. м3 (без учёта НДС), среднегодовая цена – 5706,26 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 418,93 тыс.Гкал в год, переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,129 (при калорийности газа 7900 ккал), удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 156,74 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования). С учётом удельного расхода топлива, цены газа, переводного коэффициента, объёма отпуска тепловой энергии расходы на газ в 2022 году учтены экспертами в размере **331 999,06 тыс. руб.**

Принимая во внимание изложенные факты предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **331 999,06 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на топливо, тыс. руб.** |
| Базарносызганское городское поселение | 3 630,78 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 13 741,25 |
| Вешкаймское городское поселение | 13 114,00 |
| г.Димитровград | 11 197,84 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2 627,97 |
| Игнатовское городское поселение | 3 790,66 |
| Инзенское городское поселение | 1 387,90 |
| Ишеевское городское поселение | 25 906,35 |
| Красногуляевское городское поселение | 8 341,74 |
| Кузоватовское городское поселение | 15 190,05 |
| Майнское городское поселение | 18 062,17 |
| Мирновское городское поселение | 13 195,14 |
| Мулловское городское поселение | 9 832,76 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 251,01 |
| Новомайнское городское поселение | 11 331,28 |
| Новоселкинское сельское поселение | 18 874,47 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 8 893,11 |
| г. Новоульяновск отопление | 18 438,81 |
| г. Новоульяновск ГВС | 30 685,27 |
| Озерское сельское поселение | 6 890,72 |
| Октябрьское сельское поселение | 16 644,50 |
| Павловское городское поселение | 6 795,79 |
| Сенгилеевское городское поселение | 12 627,34 |
| Силикатненское городское поселение | 9 846,79 |
| Старакулаткинское городское поселение | 3 918,48 |
| Старомайнское городское поселение | 12 207,49 |
| Старосахчинское сельское поселение | 695,73 |
| Сурское городское поселение | 4 246,08 |
| Тагайское сельское поселение | 1 563,93 |
| Тереньгульское городское поселение | 6 820,67 |
| Тиинское сельское поселение | 1 430,55 |
| Тушнинское сельское поселение | 1 560,59 |
| Цильнинское городское поселение | 1 560,59 |
| Чердаклинское городское поселение | 6 323,71 |
| Чуфаровское городское поселение | 5 049,80 |
| Языковское городское поселение | 5 323,74 |
| **Итого** | **331 999,06** |

Для расчета затрат по данной статье на последующие годы использовались расчетные цены на природный газ с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, фактический расход электроэнергии по источникам тепловой энергии (том 4, стр. 1624-1628), реестр договоров энергоснабжения ( том 4, стр. 1618-1623), копии накладных на электроэнергию (том 4, стр. 1651-1663).

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 34 528,90 | 34 273,405 | 36 394,01 | 66 569,53 | 64 583,89 | 76 432,3 | 72 902,62 | 68 558,53 |

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2018-2020 годы, а также динамика цен на электроэнергию гарантирущего поставщика ПАО «Ульяновскэнерго». Эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **68 558,53 тыс. руб.**, в том числе по поселениям:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **Факт 2020** | **Предложение предприятия 2022 год** | **Принято экспертами 2022 год** |
| **Расходы на электроэнергию, тыс. руб.** | | |
| Базарносызганское городское поселение | 761,22 | 818,60 | 818,60 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 3 980,68 | 3 144,32 | 3 270,09 |
| Вешкаймское городское поселение | 3 221,98 | 2 970,72 | 2 970,72 |
| г.Димитровград | 4 752,18 | 2 404,11 | 2 404,11 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 603,57 | 565,05 | 565,05 |
| Игнатовское городское поселение | 1 038,13 | 867,60 | 867,60 |
| Инзенское городское поселение | 245,15 | 315,32 | 315,32 |
| Ишеевское городское поселение | 5 645,75 | 5 581,50 | 5 581,50 |
| Красногуляевское городское поселение | 1 521,11 | 1 909,35 | 1 681,71 |
| Кузоватовское городское поселение | - | 3 613,03 | 3 613,03 |
| Майнское городское поселение | 3 659,82 | 4 103,27 | 4 046,23 |
| Мирновское городское поселение | 3 583,98 | 2 829,98 | 2 286,79 |
| Мулловское городское поселение | 2 390,80 | 2 249,63 | 2 249,63 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 15,31 | 57,39 | 57,39 |
| Новомайнское городское поселение | 1 997,14 | 2 590,38 | 2 590,38 |
| Новоселкинское сельское поселение | 1 641,06 | 4 307,53 | 1 814,32 |
| г. Новоульяновск с.Криуши | 1 338,61 | 2 034,50 | 1 479,94 |
| г. Новоульяновск отопление | 6 470,06 | 3 691,81 | 3 691,81 |
| г. Новоульяновск ГВС | 14 349,08 | 5 960,79 | 5 960,79 |
| Озерское сельское поселение | 1 046,62 | 1 251,32 | 1 251,32 |
| Октябрьское сельское поселение | 784,34 | 3 808,47 | 3 808,47 |
| Павловское городское поселение | 430,86 | 1 553,82 | 1 553,82 |
| Сенгилеевское городское поселение | 3 296,23 | 2 789,23 | 2 789,23 |
| Силикатненское городское поселение | 1 783,49 | 2 253,84 | 2 253,84 |
| Старакулаткинское городское поселение | 1 270,85 | 856,50 | 856,50 |
| Старомайнское городское поселение | 2 467,02 | 2 647,66 | 2 647,66 |
| Старосахчинское сельское поселение | 133,80 | 149,49 | 149,49 |
| Сурское городское поселение | 915,50 | 970,94 | 970,94 |
| Тагайское сельское поселение | 449,25 | 351,75 | 496,68 |
| Тереньгульское городское поселение | 1 753,58 | 1 550,09 | 1 550,09 |
| Тиинское сельское поселение | 314,26 | 306,91 | 306,91 |
| Тушнинское сельское поселение | 449,25 | 351,75 | 351,75 |
| Цильнинское городское поселение | 449,25 | 351,75 | 351,75 |
| Чердаклинское городское поселение | 557,45 | 1 355,45 | 616,30 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 282,70 | 1 156,23 | 1 156,23 |
| Языковское городское поселение | 1 832,16 | 1 182,55 | 1 182,55 |
| **Итого** | **76 432,3** | **72 902,62** | **68 558,53** |

Для расчета затрат по данной статье на 2023-2026 годы был применен коэффициент индексации 1,03, в соответствии с прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности Минэкономразвития Российской Федерации.

**- Расходы на холодную воду:** по данной статье учитывались расходы на нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления, проведение гидропневмопромвки). С 2019 года указанные затраты учтены при расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.

**Прибыль**

Прибыль в очередной расчетный период регулирования определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли после уплаты налога на прибыль. В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения в отсутствие утвержденной инвестиционной программы нормативная прибыль включает в себя экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные Коллективным договором, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль. Экспертами затраты по данной статье исключены из расчета тарифов с учетом предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по Ульяновской области, установленных распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

Согласно пункту 12 Методических указаний № 760-э в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

Предприятие в регулирующий орган в составе материалов дела расчеты выпадающих доходов в целях возмещения не представило.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106,0% (оценка), на 2022 год – 104,3 %, на 2023 и последующие годы - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 460 510,82 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила 424 662,71 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составил 39 632,96 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 №119 величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Утверждено на 2019г | Факт 2019г | Утверждено на 2020г | Факт 2020г | Утверждено 2021г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| НВВ, тыс. руб. | 358 705,17 | 641 845,36 | 554 357,66 | 945 626,16 | 566 765,14 | 737 479,07 | 602 582,76 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 237,494 | 260,075 | 414,087 | 291,02 | 416,632 | 417,29 | 418,95 |

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 602 582,76 | 337 001,93 | 265 580,83 |
| 2023 год | 621 020,98 | 353 790,29 | 267 230,69 |
| 2024 год | 639 086,17 | 356 015,80 | 283 070,37 |
| 2025 год | 659 216,21 | 377 189,34 | 282 026,87 |
| 2026 год | 678 479,47 | 375 538,12 | 302 941,35 |

Необходимая валовая выручка в разрезе муниципальных образований (поселений) складывается следующим образом:

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой котельными ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», и величины НВВ тариф производства тепловой энергии по муниципальным образованиям (поселениям) составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,97 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1785,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1793,66 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1793,66 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1899,69 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1899,69 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1901,91 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1901,91 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2026,41 |
| 2. | На территории муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,56 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1785,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1790,30 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1790,30 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1901,99 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1901,99 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1893,83 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1893,83 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2034,13 |
| 3. | На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1570,47 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1653,80 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1653,80 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1659,52 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1659,52 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1770,84 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1770,84 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1747,13 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1747,13 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1904,70 |
| 4. | На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1589,60 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1675,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1675,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1679,00 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1679,00 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1774,54 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1774,54 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1773,76 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1773,76 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1880,33 |
| 5. | На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1551,05 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1634,80 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1634,80 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1640,82 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1640,82 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1752,57 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1752,57 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1721,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1721,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1895,22 |
| 6. | На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1349,47 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1422,34 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1422,34 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1427,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1427,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1517,52 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1517,52 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1514,86 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1514,86 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1621,04 |
| 7. | На территории муниципального образования «Инзенское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1898,52 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1898,52 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1898,75 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1898,75 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2042,36 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2042,36 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1978,43 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1978,43 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2230,27 |
| 8. | На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1462,49 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1541,46 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1541,46 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1550,76 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1550,76 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1647,53 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1647,53 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1636,05 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1636,05 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1768,29 |
| 9. | На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1289,75 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1359,40 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1359,40 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1360,73 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1360,73 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1450,98 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1450,98 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1443,18 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1443,18 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1550,87 |
| 10. | На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1414,14 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1490,51 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1490,51 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1498,65 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1498,65 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1590,72 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1590,72 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1585,36 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1585,36 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1701,51 |
| 11. | На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1242,63 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1309,73 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1309,73 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1314,68 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1314,68 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1400,39 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1400,39 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1386,23 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1386,23 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1503,70 |
| 12. | На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1579,64 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1664,94 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1664,94 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1648,67 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1648,67 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1763,14 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1763,14 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1714,12 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1714,12 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1878,43 |
| 13. | На территории муниципального образования «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1551,09 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1551,40 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1551,40 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1653,29 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1653,29 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1629,60 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1629,60 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1771,50 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1771,50 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1695,69 |
| 14. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1452,68 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1531,12 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1531,12 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1525,42 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1525,42 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1635,81 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1635,81 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1594,74 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1594,74 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1743,35 |
| 15. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1106,94 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1166,71 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1166,71 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1167,19 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1167,19 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1244,50 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1244,50 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1232,53 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1232,53 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1332,60 |
| 16. | На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1189,60 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1253,84 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1253,84 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1260,29 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1260,29 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1338,75 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1338,75 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1332,36 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1332,36 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1433,19 |
| 17. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1264,44 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1332,25 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1332,25 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1340,09 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1340,09 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1421,77 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1421,77 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1417,63 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1417,63 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1521,00 |
| 18. | На территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Павловского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1651,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1740,56 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1740,56 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1763,02 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1763,02 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1853,86 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1853,86 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1871,43 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1871,43 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1982,32 |
| 19. | На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1694,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1610,82 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1610,82 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1832,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1832,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1661,46 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1661,46 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2000,57 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2000,57 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1687,14 |
| 20. | На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1646,11 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1646,11 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1646,11 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1769,94 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1783,38 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1702,80 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1702,80 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1921,55 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1921,55 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1753,02 |
| 21. | На территории муниципального образования «Старокулаткинское городское поселение» Старокулаткинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1863,05 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1963,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1963,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1969,20 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1969,20 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2098,77 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2098,77 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2084,59 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2084,59 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2243,48 |
| 22. | На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1353,42 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1521,28 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1521,28 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1332,95 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1332,95 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1667,90 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1667,90 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1337,65 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1337,65 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1877,45 |
| 23. | На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1736,48 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1830,25 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1830,25 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1847,33 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1847,33 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1923,89 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1923,89 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1947,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1947,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2034,46 |
| 24. | На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1629,99 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1718,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1718,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1720,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1720,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1831,68 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1831,68 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1820,59 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1820,59 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1955,65 |
| 25. | На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,83 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1775,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1775,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1784,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1784,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1882,34 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1882,34 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1888,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1888,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1996,80 |
| 26. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1695,54 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1787,09 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1787,09 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1792,97 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1792,97 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1906,46 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1906,46 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1890,60 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1890,60 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2045,90 |
| 27. | На территории муниципального образования «Тиинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1598,78 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1685,11 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1685,11 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1686,28 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1686,28 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1789,81 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1789,81 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1783,72 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1783,72 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1912,23 |
| 28. | На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,34 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1784,78 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1784,78 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1776,84 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1776,84 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1888,31 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1888,31 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1862,19 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1862,19 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2002,79 |
| 29. | На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1530,94 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1613,61 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1613,61 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1616,83 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1616,83 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1714,55 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1714,55 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1705,83 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1705,83 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1824,91 |
| 30. | На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 966,15 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1018,32 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1018,32 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1018,29 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1018,29 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1093,71 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1093,71 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1064,26 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1064,26 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1187,77 |
| 31. | На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1641,05 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1729,67 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1729,67 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1725,96 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1725,96 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1828,74 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1828,74 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1814,62 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1814,62 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1936,19 |
| 32. | На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1445,54 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1523,60 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1523,60 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1530,19 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1530,19 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1628,33 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1628,33 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1615,02 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1615,02 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1746,76 |
| 33. | На территории муниципального образования «Кузоватовское городское поселение» Кузоватовского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1455,55 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1534,15 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1534,15 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1541,55 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1541,55 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1641,27 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1641,27 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1624,72 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1624,72 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1764,96 |
| 34. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
| 34.1. | От котельной пер. Коммунаров, ул. Ленина, 15Б, г. Новоульяновск Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1131,87 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1192,96 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1192,96 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1195,21 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1195,21 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1281,83 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1281,83 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1251,45 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1251,45 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1393,43 |
| 35.1. | От котельной ул. Ленина, 15А, г. Новоульяновск Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1249,13 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1316,58 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1316,58 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1319,91 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1319,91 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1411,39 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1411,39 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1386,51 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1386,51 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1524,83 |
| 36.1. | От котельной с.Криуши Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1069,62 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1127,38 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1127,38 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1132,45 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1132,45 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1205,18 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1205,18 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1195,35 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1195,35 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1293,31 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надёж-ности тепло-снабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности (удельный расход топлива) | Реализация программ в области энергосбереже-ния и повышения энергетической эффективности | Динамика измене-ния расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  | кг у.т./Гкал | % |  |
| 2022 | 147 948,23 | 1,00 | 0,00 | - | 156,74 | 100,00 | - |
| 2023 | - | 1,00 | 0,00 | - | 156,74 | 100,00 | - |
| 2024 | - | 1,00 | 0,00 | - | 156,74 | 100,00 | - |
| 2025 | - | 1,00 | 0,00 | - | 156,74 | 100,00 | - |
| 2026 | - | 1,00 | 0,00 | - | 156,74 | 100,00 | - |

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.**

**Анализ объемов передачи тепловой энергии, теплоносителя.**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами был проанализирован фактический объем передачи тепловой энергии за последний отчетный год и динамика объемов за последние 3 года. При этом провести сравнительный анализ по данным организаций, ранее обслуживающих объекты теплоснабжения, переданные ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» в течение 2018-2019 годов, не представляется возможным, так как изменилась структура отпуска потребителям.

Расчетный объём отпуска тепловой энергии потребителям всеми источниками тепловой энергии на 2018-2022 годы определен экспертами в следующих размерах:

тыс. Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2022 | |
| Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Предложение предприятия | Принято в тарифе |
| Объём передачи тепловой энергии | 91,182 | 133,249 | 206,903 | 143,249 | 383,98 | 310,943 | 383,45 | 342,09 |
| Потери | 7,312 | 6,831 | 6,661 | 7,637 | 77,37 | 36,584 | 77,26 | 32,61 |
| Полезный отпуск | 83 869 | 126,415 | 200,242 | 135,612 | 306,61 | 274,359 | 306,20 | 309,48 |

На основании проведенного анализа структуры и объемов производства и полезного отпуска тепловой энергии экспертами принята следующая производственная программа в разрезе муниципальных образований (поселений) области:

Тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Потери | Полезный отпуск тепловой энергии |
| Большенагаткинское сельское поселение | 17,35 | 0,74 | 16,60 |
| Вешкаймское городское поселение | 10,158 | 0,264 | 9,894 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2,271 | 0,000 | 2,271 |
| Игнатовское городское поселение | 3,686 | 0,052 | 3,634 |
| Ишеевское городское поселение | 27,171 | 1,401 | 25,771 |
| Красногуляевское городское поселение | 9,477 | 0,548 | 8,929 |
| Кузоватовское городское поселение | 18,093 | 0,827 | 17,267 |
| Майнское городское поселение | 17,620 | 0,755 | 16,865 |
| Мирновское городское поселение | 11,713 | 0,344 | 11,369 |
| Мулловское городское поселение | 9,069 | 0,180 | 8,889 |
| Новомайнское городское поселение | 12,506 | 0,802 | 11,705 |
| Новоселкинское сельское поселение | 21,250 | 2,898 | 18,352 |
| г.Новоульяновск | 89,432 | 18,123 | 71,309 |
| Озерское сельское поселение | 7,617 | 0,031 | 7,585 |
| Октябрьское сельское поселение | 20,327 | 1,465 | 18,862 |
| Сенгилеевское городское поселение | 12,829 | 0,767 | 12,062 |
| Силикатненское городское поселение | 11,076 | 1,199 | 9,877 |
| Старомайнское городское поселение | 15,340 | 1,826 | 13,514 |
| Сурское городское поселение | 3,534 | 0,000 | 3,534 |
| Тереньгульское городское поселение | 3,506 | 0,000 | 3,506 |
| Тушнинское сельское поселение | 1,496 | 0,000 | 1,496 |
| Цильнинское городское поселение | 0,948 | 0,000 | 0,948 |
| Чердаклинское городское поселение | 4,987 | 0,000 | 4,987 |
| Чуфаровское городское поселение | 5,444 | 0,252 | 5,192 |
| Языковское городское поселение | 5,199 | 0,141 | 5,058 |
| **Итого** | **342,094** | **32,614** | **309,481** |

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов).**

Регулирование тарифов осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

Расчет тарифов произведен методом индексации утвержденных тарифов, рассчитаны долгосрочные тарифы на второй долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

При расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и прибыль. Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Тариф на передачу тепловой энергии рассчитан экспертами с учётом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. Экспертами проведён анализ экономической обоснованности величины расходов, относимых на себестоимость передачи тепловой энергии при расчёте тарифа на 2022 год.

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) ОГКП «Корпорация коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Ед.изм. | Первый год долгосрочного периода регулирования | |
|  |  |  | Предложения предприятия | Предложения Департамента |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб | 4 179,43 | 3 689,42 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 12 003,04 | 11 610,15 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Арендная плата | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Другие расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс.руб. | 16 182,47 | 15 299,57 |

Специалисты департамента при анализе экономической обоснованности затрат рассматривают и принимают во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, в том числе предыдущих периодов регулирования, а также информацию, представленную в электронном виде в формате шаблонов ЕИАС – в том числе топливный шаблон, шаблон фактической отчетности по регулируемым видам деятельности.

**- Расходы на приобретение сырья и материалов:** по данной статье отражены затраты на текущее обслуживание тепловых сетей, материалы для текущего ремонта. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчеты затрат на техническую эксплуатацию и текущий ремонт тепловых сетей (стр. 292-329).

Экспертами проведен анализ фактических показателей за предыдущий долгосрочный период регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 1 767,65 | 348,69 | 812,40 | 6 396,55 | 828,65 | 4 990,24 | 4 179,43 | 3 689,42 |

Расчет на текущее обслуживание и ремонт произведен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию материальных ресурсов на техническое обслуживание и ремонт теплоэнергетического оборудования и тепловых сетей», разработанными Государственным комитетом РФ по строительству и ЖКХ, Центром нормирования и информационных систем в ЖКХ (ЦНИС), часть I, часть II.

Текущее обслуживание (раздел 3.5. Тепловые сети.):

*Трубопроводы и трубопроводная арматура:* (Состав работ: Наружный осмотр трубопроводов для выявления неплотностей в сварных стыках и фланцевых соединениях и состояния теплоизоляции и антикоррозионного покрытия. Осмотр и мелкий ремонт трубопроводной арматуры при рабочем положении, маховичков, перенабивка сальников и замена душевых сеток. Проверка состояния колодцев и колонн эстакады. Подтяжка креплений колонн, подвижных и неподвижных опор трубопровода. Замена отдельных скоб, ремонт лестниц. Проверка устройств электрозащиты трубопроводов. Замена вышедших из строя деталей без значительной разборки. Контроль за соблюдением экономичных и безопасных режимов работы, отключение неисправного оборудования. Устранение различных мелких дефектов.)

Водяная двухтрубная тепловая сеть (табл. 34):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. измер. | Расход материалов на 100 м эксплуатируемой трассы для труб диаметром, мм | | | | | | | | | | |
| 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Асбест | кг | - | - | - | - | - | 6 | 6 | 6 | 6 | 9 | 9 |
| 2 | Асбошнур | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,7 | 0,8 | 1,1 | 1,5 | 3 | 6 | 7 |
| 3 | Графит (порошок) | г | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,26 |
| 4 | Масло (автол) | кг | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,6 | 0,7 |
| 5 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,6 | 1,2 | 1,3 |
| 6 | Минераловатные маты с двухсторонней сеткой | м3 | - | - | - | - | - | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,8 | 1,1 |
| 7 | Минераловатные скорлупы | м3 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Паронит вальцованный | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 1 |
| 9 | Термостойкая резина | кг | 0,4 | 0,7 | 1,1 | 1,5 | 3,6 | 3,9 | 6 | 7,5 | 8 | 17 | 19 |
| 10 | Цемент | кг | - | - | - | - | - | 21 | 24 | 27 | 27 | 33 | 39 |

Трубопроводная арматура (табл. 35):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. изм. | Расход материалов ремонт единицы оборудования для труб диаметром, мм | | | | | | | | | | |
| 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Задвижки | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 0,8 |
| 2 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 0,8 |
| 3 | Металлические изделия | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,9 | 1 |
| 4 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,9 | 1 |
| 6 | Солидол | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 0,8 |
| Краны фланцевые и муфтовые | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Масло индустриальное | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Металлические изделия | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Солидол | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| Вентили запорные и регулирующие | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Бронза (латунь) | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | - |  | - | - |  | - |
| 3 | Металлические изделия | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Солидол | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | - | - | - | - | - | - |
| Клапаны обратные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 |
| 2 | Керосин | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 |
| 3 | Манжеты сальниковые | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,7 |
| 5 | Металлические изделия | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 6 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 |
| 7 | Порошок притирочный | кг | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| 8 | Солидол | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 |
| Клапаны редукционные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Асбест шнуровой | кг | 0,5 | 0,8 | 1,1 | 1,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Ветошь обтирочная | кг | 0,4 | 0,7 | 0,9 | 1,1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Графит (порошок) | кг | 0,5 | 0,8 | 1,1 | 1,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Металлические изделия | кг | 2,8 | 4,2 | 5,7 | 7,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Набивка | кг | 1,3 | 1,9 | 2,6 | 3,0 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Олифа | кг | 1,1 | 1,7 | 2,3 | 2,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Паронит | кг | 1,1 | 1,7 | 2,3 | 2,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| Клапаны предохранительные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Асбест шнуровой | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,1 |
| 2 | Ветошь обтирочная | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| 3 | Графит (порошок) | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - | 0,1 |
| 4 | Лакокрасочные материалы | кг | 0,5 | 0,7 | 0,9 | 1,1 | - | - | - | - | - | - | 0,2 |
| 5 | Металлические изделия | кг | 1,4 | 1,9 | 2,3 | 2,8 | - | - | - | - | - | - | 0,6 |
| 6 | Набивка | кг | 0,6 | 0,8 | 1,0 | 1,3 | - | - | - | - | - | - | 0,3 |
| 7 | Паронит | кг | 0,5 | 0,7 | 0,9 | 1,1 | - | - | - | - | - | - | 0,2 |
| Конденсатоотводчики и водоотделители | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 1,0 | 1,3 | 1,5 | 1,8 | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,9 | - | - | - | - |
| 3 | Паронит | кг | - | - | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - |
| 4 | Солидол | кг | 0,5 | 0,7 | 0,9 | 1,3 | 1,6 | 2,0 | 2,3 | - | - | - | - |
| Сальниковые компенсаторы | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | - | 1,0 | 1,1 | 1,5 | 1,9 | 2,3 | - | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | - | 0,5 | 0,5 | 0,8 | 0,9 | 1,1 | - | - | - | - | - |
| 3 | Масло индустриальное | кг | - | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 2,3 | 2,7 | - | - | - | - | - |
| 4 | Набивка | кг | - | 1,4 | 1,7 | 2,2 | 2,8 | 3,3 | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы | кг | - | 1,4 | 1,5 | 2,0 | 2,6 | 3,0 | - | - | - | - | - |

Текущий ремонт (раздел 3.5. Тепловые сети.)

*Подземная прокладка тепловых сетей: (*Состав работ: Проверка состояния трубопровода. Шуфровка трубопроводов. Осмотр трубопровода, проверка состояния канала, опор, антикоррозионного покрытия, теплоизоляции. Вырезка образца газовой резкой. Приварка образца. Гидравлическое испытание участка трубопровода. Восстановление изоляционной конструкции. Проверка состояние наружной поверхности трубопровода в камерах, проходных каналах и тоннелях, замена трубопровода в тоннеле. Осмотр трубопровода, проверка состояния теплоизоляции и антикоррозионного покрытия. Восстановление изоляционной конструкции. Вырезка дефектной трубы и укладка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение теплоизоляции. Промывка трубопровода. Проверка состояния внутренней поверхности трубопровода по индикаторам коррозии. Разболчивание и снятие фланца. Снятие индикаторных пластин. Установка новых индикаторных пластин. Установка фланца с заменой прокладки. Проверка состояния внутренней поверхности трубопровода в местах снятия арматуры, замена прокладок на фланцах трубопровода. Осмотр внутренней поверхности трубопровода. Установка задвижки или вентиля с заменой прокладки. Зачистка фланцев. Изготовление новой прокладки, смазка маслом и графитом. Установка прокладки и закрепление фланцев болтами. Замена трубопроводов. Замена трубопроводов с подвесной изоляцией в непроходном и полупроходном каналах. Очистка канала. Обработка фасок под сварку. Установка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Гидравлическое испытание (дефектоскопия). Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение изоляции и покровного слоя. Промывка трубопровода. Замена трубопроводов с засыпной изоляцией в непроходном канале. Вырезка дефектной трубы. Обработка фасок под сварку. Установка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Нанесение антикоррозионного покрытия. Закрытие канала. Замена трубопроводов бесканальной прокладки. Вырезка дефектной трубы. Подготовка основания под трубу, транспортировка и укладка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Нанесение антикоррозионного покрытия на сварные стыки. Наложение теплоизоляции на сварные стыки. Замена трубопровода в тоннеле.Снятие тепловой изоляции в местах обрезки трубы. Вырезка дефектной трубы и трубы для установки. Транспортировка и укладка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, обработкой фасок, прихваткой и сваркой стыков. Нанесение антикоррозийного покрытия. Наложение тепловой изоляции. Снятие такелажных приспособлений. Промывка трубопровода. Замена трубопровода в футляре. Вскрытие траншеи по обе стороны футляра. Разделка концов футляра. Снятие тепловой изоляции в местах обрезки трубопровода. Отрезка трубопровода по обе стороны футляра. Протаскивание из футляра дефектного трубопровода. Очистка футляра. Транспортировка и протаскивание в футляр нового трубопровода. Подгонка трубопровода по месту, снятие монтажного припуска, обработка фасок, прихватка и сварка стыков. Гидравлическое испытание трубопровода. Нанесение антикоррозионного покрытия на сварные стыки. Наложение тепловой изоляции на сварные стыки. Заделка концов футляра. Промывка трубопровода. Закрытие канала. Засыпка траншеи. Изготовление трубопровода. Очистка трубы с наружной и внутренней стороны от ржавчины и грязи. Осмотр трубы и выявление дефектов (трещин, расслоений и т.п.), отрезка трубы до необходимого размера. Гнутье на станке. Снятие фасок под сварку. Ремонт теплоизоляции в тоннелях, в непроходных и полупроходных каналах. Очистка трубопровода металлической щеткой. Нанесение нового антикоррозионного покрытия. Наложение новой теплоизоляции. Наложение покровного слоя. Окраска трубопроводов в пределах камер полосами шириной 0,5 м и нанесение опознавательных колец. Оштукатуривание изоляции асбестоцементным раствором. Нанесение раствора на теплоизоляцию с выравниванием слоя штукатурки. Оклейка изоляции тканью и рулонными материалами. Наложение ткани и рулонного материала на изоляцию с выравниванием поверхности. Окраска изоляции трубопроводов в камерах и тоннелях. Очистка поверхности изоляции от пыли и грязи. Окраска поверхности изоляции масляной краской за два раза. Трубопроводы пара и воды. Замена прокладок на фланцах трубопроводов с изготовлением прокладок и очисткой фланцев от старой прокладки. Замена болтов и гаек и их изготовление. Ревизия расходомерной шайбы с осмотром и очисткой всех деталей, изготовлением и заменой прокладок. Замена сварочных стыков трубопроводов с вырезкой старого стыка, изготовлением и сваркой вставки. Врезка стального трубопровода в действующую магистраль. Гидравлическое испытание трубопровода. Трубопроводная арматура. Снятие арматуры с трубопровода с разболчиванием фланцев. Изготовление и замена прокладок, прогонка резьбы болтов с отрезкой газовым резаком, обработкой фасок. Прогонка резьбы шпилек и их выборочная замена. Притирка уплотнительных поверхностей верхнего фланца корпуса и замена прокладок. Добавление или замена сальникового уплотнения (только для вентилей). Установка арматуры на место и заболчивание фланцев. Гидравлическое испытание на плотность. Набивка сальников. Снятие и установка задвижек диаметром до 200 мм. Разболчивание фланцев. Снятие задвижки с трубопровода. Снятие старых прокладок и зачистка фланцев. Прогонка болтов. Установка задвижки. Изготовление и установка новых прокладок. Заболчивание фланцев. Снятие и установка вентилей и обратных клапанов на фланцах. Разболчивание фланцев. Снятие вентиля с трубопровода. Снятие старых прокладок и зачистка фланцев. Прогонка болтов. Установка вентиля. Изготовление и установка новых прокладок. Заболчивание фланцев. Снятие и установка заглушек. Снятие заглушки и старых прокладок. Изготовление новых прокладок и заглушки. Зачистка фланцев и прогонка болтов. Установка заглушки с прокладками и закрепление болтами фланцев. Ремонт задвижки диаметром до 200 мм без снятия с места. Очистка и проверка деталей. Устранение дефектов. Шлифование уплотнительных поверхностей и их притирка (при необходимости). Замена отдельных деталей. Прогонка резьбы шпилек. Зачистка фланцев корпуса и крышки, замена прокладки. Сбор и установка запорного механизма и заболчивание крышки. Добавление сальниковой набивки. Ремонт приводных головок задвижек (без снятия задвижки). Разболчивание и снятие крышки, слив масла. Осмотр и очистка зубчатой передачи шестерен, подшипников, кулачковых полумуфт. Замена смазки. Проверка затяжки крепежных деталей. Ремонт вентилей. Разболчивание крышки, выемка запорного механизма. Очистка и проверка деталей. Устранение отдельных дефектов. Притирка уплотнительных поверхностей (при необходимости). Замена отдельных деталей. Прогонка резьбы шпилек. Зачистка фланцев корпуса и крышки, замена прокладок. Сборка и установка запорного механизма и заболчивание крышки. Добавление сальниковой набивки. Ремонт обратных клапанов. Разболчивание крышки, выемка запорного механизма. Очистка и проверка деталей. Устранение отдельных дефектов. Притирка уплотнительных поверхностей (при необходимости). Замена отдельных деталей. Прогонка резьбы шпилек. Зачистка фланцев корпуса и крышки с заменой прокладок. Сборка и установка запорного механизма и заболчивание крышки. Ремонт кранов сальниковых трехходовых. Притирка пробки. Прогонка болтов. Замена сальниковой набивки. Ремонт гильзы для термометров. Осмотр, проверка плотности гильз, очистка их от грязи. Заливка гильз машинным маслом. Ремонт штуцера и кранов для манометров. Осмотр, очистка от грязи крана и штуцера. Проверка плотности крана. Добавление набивки сальникового компенсатора. Разболчивание грундбуксы. Добавление сальниковой набивки. Установка грундбуксы и затяжка болтов. Замена ходовых скоб в камерах. Обрезка дефектных скоб. Приварка новых скоб с подгонкой по месту. Ремонт металлоконструкций в камерах и тоннелях (каркасов, рам, опор, кронштейнов и т.п.). Обрезка и снятие отдельных дефектных элементов металлоконструкций. Подгонка по месту, прихватка и сварка новых элементов. Нанесение антикоррозионного покрытия. Ремонт лестниц и площадок. Обрезка и замена стоек, поручней, бортовых полос, настилов и т.п. Нанесение антикоррозионного покрытия. Окраска металлоконструкций. Зачистка металлоконструкций. Окраска за два раза. Восстановление люков. Заделка люка раствором. Замена дефектной крышки. Грязевики (для тепловых сетей). Разболчивание и снятие заглушки. Очистка и промывка грязевика. Зачистка фланцев, изготовление прокладки. Осмотр и проверка плотности гильзы для термометра и трехходового крана. Установка заглушки.)

Водяная двухтрубная тепловая сеть (табл. 35):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. изм. | Расход материалов на 100 м эксплуатируемой трассы для труб диаметром, мм | | | | | | | | | | |
| 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Асбест | кг | - | - | - | - | - | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,0 |
| 2 | Асбошнур | кг | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 1 | 1,1 | 1,6 | 2,2 | 3,9 | 8,2 | 8,9 |
| 3 | Гильзы с термометрами | шт. на 1 км | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4 | Графит (порошок) | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Краны и вентили бронзовые | шт. на 1 км | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Люки чугунные для камер | шт. на 1 км | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7 | Манометры | шт. на 1 км | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 8 | Масло (автол) | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,8 | 0,9 |
| 9 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,8 | 1,6 | 1,8 |
| 10 | Металлическая сетка | м2 | - | - | - | - | - | 10 | 10 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| 11 | Металлические изделия | шт. | 4 | 4 | 4 | 4 | 6 | 6 | 6 | 8 | 8 | 10 | 10 |
| 12 | Минераловатные скорлупы | м3 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Минераловатные маты с двухсторонней сеткой | м3 | - | - | - | - | - | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 1,1 | 1,3 | 1,5 |
| 14 | Паронит вальцованный | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,4 | 0,6 | 0,6 | 0,8 | 1,1 | 1,3 |
| 15 | Проволока оцинкованная | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 |
| 16 | Солидол | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,8 | 1,6 | 1,8 |
| 17 | Термостойкая резина | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,5 | 0,6 | 0,8 | 1,1 | 1,2 | 2,5 | 2,7 |
| 18 | Трубы | кг | 2 | 3 | 5 | 8 | 14 | 18 | 21 | 28 | 32 | 40 | 48 |
| 19 | Цемент | кг | - | - | - | - | - | 2,0 | 3,0 | 3,3 | 3,5 | 4,0 | 4,5 |

*Надземная прокладка тепловых сетей:* (Состав работ: Замена трубопроводов на низких опорах. Установка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Гидравлическое испытание. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение изоляции и покровного слоя. Окраска трубопровода и нанесение опознавательных колец. Промывка трубопровода. Замена трубопровода на эстакаде и высоких опорах. Установка новой трубы с подгонкой по месту, снятием монтажного припуска, прихваткой и сваркой стыков. Гидравлическое испытание. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение изоляции и покровного слоя. Окраска трубопровода и нанесение опознавательных колец. Разборка лесов или подмостей. Промывка трубопровода. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов на низких опорах. Очистка трубопровода металлической щеткой. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение новой тепловой изоляции. Наложение покровного слоя. Окраска трубопровода и нанесение опознавательных колец. Ремонт тепловой изоляции трубопроводов на высоких опорах и эстакадах. Очистка трубопровода металлической щеткой. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение новой тепловой изоляции из рубероида. Наложение покровного слоя из металлических листов. Окраска трубопровода и нанесение опознавательных колец. Ремонт металлоконструкций эстакад и отдельно стоящих опор (ферм, траверс, лестниц, площадок и т. п.). Подгонка по месту, прихватка и сварка новых элементов. Нанесение антикоррозионного покрытия. Наложение изоляции и покровного слоя. Окраска металлоконструкций (ферм, траверс, лестниц, площадок и т.п.). Зачистка металлоконструкций металлической щеткой. Окраска за два раза. Снятие и установка металлических кожухов. Замена отдельных листов кожухов. Установка кожухов. Установка креплений (бандажей, самонарезающих винтов).)

Водяная двухтрубная тепловая сеть в проходных или полупроходных каналах и надземная с подвесной тепловой изоляцией (табл. 36):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед. измер. | Расход материалов на 100 м эксплуатируемой трассы для труб диаметром, мм | | | | | | | | | | |
| 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Асбест | кг | - | - | - | - | - | 45 | 51 | 58 | 63 | 64 | 88 |
| 2 | Асбошиур | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 1 | 1 |
| 3 | Ацетилен | л | 1,8 | 2,7 | 3,9 | 6,3 | 11 | 17 | 23 | 26 | 26 | 31 | 39 |
| 4 | Битумный праймер | кг | 0,4 | 0,6 | 0,7 | 1,1 | 1,4 | 1,8 | 2,2 | 2,5 | 2,7 | 3,3 | 4,0 |
| 5 | Задвижки стальные | шт. на 1 км | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6 | Изол (2 слоя толщиной по 2 мм) | м | 3,3 | 5,2 | б | 9 | 12 | 15 | 18 | 21 | 23 | 28 | 33 |
| 7 | Изольная мастика | кг | 2 | 3,1 | 3,6 | 5,4 | 7,2 | 9 | 11 | 12 | 14 | 17 | 20 |
| 8 | Кирпич обожженный красный | шт. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 9 | Кислород | м3 | 1,6 | 2,4 | 3,4 | 5,5 | 9,7 | 15 | 20 | 23 | 23 | 27 | 34 |
| 10 | Крафт-бумага | м2 | 2 | 3,1 | 3,6 | 5,4 | 7,2 | 9 | 11 | 12 | 14 | 17 | 20 |
| 11 | Листовая сталь | кг | - | - | - | - | 6,4 | 10 | 13 | 17 | 24 | 44 | 62 |
| 12 | Металлическая сетка | м2 | - | - | - | - | - | 8,2 | 9,4 | 10 | 12 | 14 | 16 |
| 13 | Минераловатные маты | м3 | - | - | - | - | - | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,8 | 1 |
| 14 | Минераловатные скорлупы | м3 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Паронит вальцованный | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 16 | Пиломатериалы | м3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 17 | Проволока | кг | 0,9 | 1 | 1,1 | 1,4 | 1,7 | 1,2 | 1,6 | 1,8 | 1,9 | 2,2 | 2,4 |
| 18 | Прокат  чёрных металлов | кг | 4,2 | 5,0 | 4,5 | 5,9 | 11 | 10 | 12 | 13 | 37 | 49 | 50 |
| 19 | Сальниковые компенсаторы | шт. на 1 км | - | - | - | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 20 | Строительный лес | м3 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 21 | Термостойкая резина | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,3 |
| 22 | Трубы стальные | кг | 34 | 54 | 81 | 133 | 236 | 366 | 490 | 570 | 552 | 690 | 822 |
| 23 | Цемент | кг | 50 | 80 | 85 | 100 | 135 | 180 | 204 | 231 | 252 | 296 | 350 |
| 24 | Электроды | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,7 | 1,2 | 1,9 | 2,5 | 2,9 | 2,9 | 3,5 | 4,3 |

Трубопроводная арматура (табл. 37):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № поз. | Материал | Ед.измер. | Расход материалов на ремонт единицы оборудования для труб диаметром, мм | | | | | | | | | | |
| 50 | 80 | 100 | 150 | 200 | 250 | 300 | 350 | 400 | 500 | 600 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| Задвижки | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,8 | 0,9 |
| 2 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,5 |
| 3 | Металлические изделия | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 1 | 1,2 |
| 4 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 1 | 1,2 |
| 6 | Солидол | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,5 |
| Краны фланцевые и муфтовые | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Металлические изделия | кг | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Солидол | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |
| Вентили запорные и регулирующие | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Бронза(латунь) | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - |  | - | - |  | - |
| 3 | Металлические изделия | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы (паронит, резина техническая) | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Солидол | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | - | - | - | - | - | - |
| Клапаны обратные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 |
| 2 | Керосин | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 |
| 3 | Манжеты сальниковые | шт. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 4 | Масло индустриальное | кг | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 |
| 5 | Металлические изделия | кг | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| 6 | Набивка | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 7 | Порошок притирочный | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 8 | Солидол | кг | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,8 | 0,9 |
| 9 | Смазка универсальная | кг | - | - | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| Клапаны редукционные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Асбест шнуровой | кг | 0,5 | 0,7 | 1 | 1,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Ветошь обтирочная | кг | 0,6 | 0,9 | 1,2 | 1,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Графит (порошок) | кг | 0,5 | 0,7 | 1 | 1,2 | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Керосин | кг | 0,6 | 0,9 | 1,2 | 1,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Масло индустриальное | кг | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,8 | - | - | - | - | - | - | - |
| б | Металлические изделия | кг | 2,8 | 4,3 | 5,6 | 7,1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Набивка | кг | 1,4 | 2,1 | 2,9 | 3,5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Олифа | кг | 1 | 1,4 | 1,9 | 2,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Паронит | кг | 1 | 1,4 | 1,9 | 2,4 | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Порошок притирочный | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |
| 11 | Пружины | кг | 1 | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 12 | Солидол | кг | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |
| Клапаны предохранительные | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Асбест шнуровой | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 2 | Ветошь обтирочная | кг | 0,4 | 0,6 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 3 | Графит (порошок) | кг | 0,3 | 0,4 | 0,5 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 4 | Керосин | кг | 0,4 | 0,5 | 0,6 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 5 | Лакокрасочные материалы | кг | 0,6 | 0,8 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 6 | Масло индустриальное | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 7 | Металлические изделия | кг | 1,9 | 2,3 | 2,8 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 8 | Набивка | кг | 0,9 | 1,1 | 1,4 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 9 | Паронит | кг | 0,6 | 0,8 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 10 | Порошок притирочный | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 11 | Пружины (для пружинных клапанов) | шт. | 1 | 1 | 1 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| 12 | Солидол | кг | 0,2 | 0,3 | 0,3 | - | - | - | - | - | - | - |  |
| Конденсатоотводчики и водоотделители | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | 0,5 | 0,6 | 0,8 | 1Д | 1,4 | 1,7 | 2 | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,5 | 0,7 | 0,8 | 1 | - | - | - | - |
| 3 | Паронит | г | 12 | 16 | 2 | 28 | 36 | 44 | 52 | - | - | - | - |
| 4 | Солидол | кг | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | - | - | - | - |
| Сальниковые компенсаторы | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Ветошь обтирочная | кг | - | 1,3 | 1,5 | 2 | 2,5 | 3 | - | - | - | - | - |
| 2 | Керосин | кг | - | 0,6 | 0,7 | 1 | 1,2 | 1,5 | - | - | - | - | - |
| 3 | Набивка | кг | - | 1,9 | 2,2 | 2,9 | 3,7 | 4,4 | - | - | - | - | - |
| 4 | Масло индустриальное | кг | - | 0,8 | 0,9 | 1,2 | 1,5 | 1,8 | - | - | - | - | - |
| 5 | Прокладочные материалы | кг | - | 0,9 | 1 | 1,4 | 1,9 | 2,1 | - | - | - | - | - |
| 6 | Солидол | кг | - | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | - | - | - | - | - |

Анализ цен на вспомогательные материалы по данным нескольких сайтов Интернет показал, что принятые при расчете затрат цены не превышают средневзвешенные цены, представленные производителями.

На основании изложенного принято считать экономически обоснованными затраты на техническое обслуживание и текущий ремонт тепловых сетей в размере **3 522,94 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на приобретение сырья и материалов,**  **тыс. руб.** |
| Большенагаткинское сельское поселение | 186,20 |
| Вешкаймское городское поселение | 110,08 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 20,71 |
| Игнатовское городское поселение | 29,46 |
| Ишеевское городское поселение | 217,68 |
| Красногуляевское городское поселение | 56,99 |
| Кузоватовское городское поселение | 112,09 |
| Майнское городское поселение | 152,17 |
| Мирновское городское поселение | 201,05 |
| Мулловское городское поселение | 119,63 |
| Новомайнское городское поселение | 164,32 |
| Новоселкинское сельское поселение | 581,26 |
| г.Новоульяновск | 956,30 |
| Озерское сельское поселение | 39,59 |
| Октябрьское сельское поселение | 99,88 |
| Сенгилеевское городское поселение | 121,88 |
| Силикатненское городское поселение | 122,47 |
| Старомайнское городское поселение | 166,48 |
| Сурское городское поселение | 47,72 |
| Тереньгульское городское поселение | 58,11 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,00 |
| Цильнинское городское поселение | 0,00 |
| Чердаклинское городское поселение | 55,10 |
| Чуфаровское городское поселение | 29,53 |
| Языковское городское поселение | 40,74 |
| **Итого** | **3 689,42** |

**- Расходы на ремонт основных средств** предприятием на 2022 год не планируются.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 1 168,54 | 295,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 160,91 | 0,00 | 0,00 |

**- Расходы на оплату труда.** Согласно пункту 42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен. ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» не применяет Отраслевое тарифное соглашение, система оплаты труда повременно-премиальная по окладам. Система тарифных коэффициентов не применяется. Таким образом, при расчетах фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда приравнена к среднему окладу. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2016-2017 годы (том 1, стр. 299-308), за 9 месяцев 2018 года, расшифровки затрат на заработную плату (том 1, стр. 137-143), расчет нормативной численности работников (том 1, стр. 153-155), копия штатного расписания (том 1, стр. 144-146).

В разделе 3.1. настоящей экспертизы был произведен расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих в соответствии с Приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 2. Нормативы численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»). При этом расчетная численность руководителей, специалистов и служащих, относящихся на вид деятельности «Передача тепловой энергии, теплоносителя», составила **3 человека**.

Нормативная численность рабочих рассчитана в соответствии с Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (вместе с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей») (таблица 8).

Итого нормативная численность по функции «Обслуживание и ремонт трубопроводов, оборудования и сооружений тепловых сетей» составляет **111 человек.** Также в разделе 3.1. рассчитана нормативная численность рабочих по текущему и капитальному ремонту электротехнического оборудования и контрольно-измерительных приборов и автоматики в количестве **3 человека.**

Нормативная численность по виду деятельности «передача тепловой энергии, теплоносителя» составляет **117 человек.** Фактическая численность персонала ниже нормативной.

Фактическая среднесписочная численность работников предприятия приведена в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории работников | Факт 2018 | в т.ч. на передача тепловой энергии | Факт 2019 | в т.ч. на передача тепловой энергии | Факт 2020 | в т.ч. на передача тепловой энергии |
| Руководители | 73 | 4 | 78 | 3 | 79 | 2 |
| Специалисты, служащие | 86 | 4 | 101 | 4 | 105 | 2 |
| Рабочие | 296 | 15 | 419 | 18 | 421 | 9 |
| **По предприятию в целом** | **455** | **22** | **598** | **25** | **605** | **13** |

Средняя заработная плата по предприятию в соответствии с разделом 3.1 настоящего экспертного заключения составляет 25215,78 руб. Затраты по статье рассчитаны исходя из средней численности за предшествующие 3 года, к средней заработной плате применены коэффициенты за 2021 год - 1,06, на 2022 год –с 1,043 в соответствии с прогнорзом социально-экономического развития Российской Федерации. Итоговая сумма расходов по оплате труда принята в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии в размере **11 610,15 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на оплату труда,**  **тыс. руб.** |
| Большенагаткинское сельское поселение | 369,86 |
| Вешкаймское городское поселение | 387,63 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 183,34 |
| Игнатовское городское поселение | 233,47 |
| Ишеевское городское поселение | 466,94 |
| Красногуляевское городское поселение | 186,78 |
| Кузоватовское городское поселение | 466,94 |
| Майнское городское поселение | 466,94 |
| Мирновское городское поселение | 466,94 |
| Мулловское городское поселение | 466,94 |
| Новомайнское городское поселение | 466,94 |
| Новоселкинское сельское поселение | 1 167,35 |
| г.Новоульяновск | 2 027,15 |
| Озерское сельское поселение | 466,94 |
| Октябрьское сельское поселение | 466,94 |
| Сенгилеевское городское поселение | 700,41 |
| Силикатненское городское поселение | 186,78 |
| Старомайнское городское поселение | 466,94 |
| Сурское городское поселение | 265,18 |
| Тереньгульское городское поселение | 397,83 |
| Тушнинское сельское поселение | 134,95 |
| Цильнинское городское поселение | 116,32 |
| Чердаклинское городское поселение | 700,41 |
| Чуфаровское городское поселение | 116,74 |
| Языковское городское поселение | 233,47 |
| **Итого** | **11 610,15** |

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг:** предприятием не планируются.

**- Другие расходы:** предприятием не планируются.

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 4 840,24 | 7 085,21 | 3 937,02 | 3 937,02 | 20 673,58 | 18 545,24 | 16 182,47 | 15 299,57 |

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 15 299,57 | 15 752,43 | 16 218,70 | 16 698,78 | 17 193,06 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 % в соответствии с Основами ценообразования в теплоэнергетике.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

**Расчет неподконтрольных расходов ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 219,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 3 624,92 | 3 506,26 | 3 610,66 | 3 717,58 | 3 828,27 | 3 941,63 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 545,35 | 147,18 | 147,18 | 147,18 | 147,18 | 147,18 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 5 389,51 | 3 653,44 | 3 757,84 | 3 864,75 | 3 975,45 | 4 088,81 |
| 7. | Налог на прибыль | 7,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | - | - | - | - | - | - |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** |  |  |  |  |  |  |

**- Арендная плата, лизинг:** по данной статье могут быть учтены арендная плата за пользование имуществом, помещениями и земельными участками. Проведен анализ договоров аренды. Экспертами в расчет тарифов затраты на аренду не приняты.

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2022 год принята сумма затрат в размере **3 506,26 тыс. руб.**  Для расчета затрат по данной статье на 2023-2026 годы был применен коэффициент индексации 1,03 с учетом коэффициентов индексации расходов на заработную плату.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. В соответствии с п.73 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения величина амортизации основных средств и нематериальных активов устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования в году, предшествующем долгосрочному периоду регулирования, в соответствии с методическими указаниями с учетом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета.

Амортизация предприятия начисляется линейным способом исходя из первоначальной стоимости основных средств в соответствии с ПБУ 6/01. В соответствии с учетной политикой предприятия переоценка первоначальной стоимости основных средств и переоценка нематериальных активов не производится. В качестве обоснований представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, расчет амортизационных отчислений (стр. 330).

В соответствии с пунктом 17 ПБУ 6/01 посредством начисления амортизации погашается стоимость объекта основных средств, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, выраженная как сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление данного объекта, которые компенсируются посредством включения амортизации по такому объекту в необходимую валовую выручку организации, на основании которой рассчитываются тарифы в сфере теплоснабжения.

Если объекты основных средств (объекты теплоснабжения) созданы собственником за счет бюджетных средств и переданы организации по договору хозяйственного ведения, не предусматривающему возврат указанных средств, или получены на безвозмездной основе, включение расходов на амортизацию объектов теплоснабжения, рассчитанную исходя из стоимости строительства объектов теплоснабжения, финансируемых за счет бюджетных средств, приведет к получению организацией необоснованного дохода в размере амортизации и, соответственно, несоблюдению принципов, предусмотренных пунктом 5 части 1 статьи 3 Закона о теплоснабжении.

Экспертами проанализированы представленные материалы, сумма амортизации исключена из расчета в полном объеме.

**- Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от суммы нормативной прибыли. Предприятием налог на прибыль запланирован в размере 7,14 тыс. руб. Экспертами сумма исключена.

**Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования:** В соответствии с п. 43 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения экономия операционных расходов возникает в случае, если фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, при условии, что регулируемая организация исполняет обязательства, предусмотренные при установлении тарифов такой организации, в полном объеме. В случае если часть периода сохранения экономии приходится на следующие долгосрочные периоды регулирования, экономия расходов учитывается в необходимой валовой выручке регулируемой организации, устанавливаемой на следующие долгосрочные периоды регулирования, в составе неподконтрольных расходов в порядке, определенном Методическими указаниями.

Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, рассчитана на долгосрочный период в соответствии с пп. 43-48 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования и включаемая в необходимую валовую выручку в составе неподконтрольных расходов, определяется на каждый год i очередного долгосрочного периода регулирования с учетом срока сохранения экономии, определенного в соответствии с пунктом 43 Методических указаний.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Экономия от снижения потерь тепловой энергии | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |

Суммарная экономия операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов по итогам предыдущего долгосрочного периода отсутствует.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг.**

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний 760-э расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | предложение предприятия на 2022 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Расходы на топливо | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Расходы на тепловую энергию | 102 009,47 | 40 278,46 | 41 630,30 | 42 862,05 | 44 218,70 | 45 523,12 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 1 698,12 | 1 587,72 | 1 650,27 | 1 702,42 | 1 769,49 | 1 826,20 |
|  | ИТОГО | 103 707,59 | 41 866,18 | 43 280,58 | 44 564,47 | 45 988,18 | 47 349,32 |

**- Расходы на тепловую энергию**: по данной статье учитываются затраты на компенсацию потерь при ее передаче по сетям. В соответствии с п.90 Основ ценообразования 1075 при установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь при передаче тепловой энергии учитываются только в объеме нормативных технологических потерь.

В расчетах предприятия и сметах для расчета тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в предложениях предприятия представлены расчетные нормативные потери тепловой энергии при ее передаче по сетям. При комплексном теплоснабжении, когда производство, передача и сбыт тепловой энергии, теплоносителя производится одним юридическим лицом (регулируемой организацией), расходы на компенсацию потерь тепловой энергии, теплоносителя учитывают стоимость производства тепловой энергии такой регулируемой организации, определяемую по расчетной величине тарифа на тепловую энергию, отпускаемой от источников тепловой энергии, в соответствии с главой IX.I Методических указаний 760-э. Таким образом при расчете расходов на покупку потерь для каждого муниципального образования приняты расчетные тарифы на тепловую энергию для соответствующего муниципального образования.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** | |
| **Расходы на тепловую энергию,**  **тыс. руб.** | |
| Предложения предприятия | Принято экспертами |
| Большенагаткинское сельское поселение | 4 589,97 | 1 191,42 |
| Вешкаймское городское поселение | 6 700,17 | 431,27 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 1 229,78 | 0,00 |
| Игнатовское городское поселение | 1 573,47 | 71,31 |
| Ишеевское городское поселение | 9 046,47 | 2 094,67 |
| Красногуляевское городское поселение | 2 092,40 | 723,15 |
| Кузоватовское городское поселение | 5 446,83 | 1 229,19 |
| Майнское городское поселение | 8 501,47 | 1 092,04 |
| Мирновское городское поселение | 5 134,17 | 436,65 |
| Мулловское городское поселение | 826,81 | 291,42 |
| Новомайнское городское поселение | 4 174,32 | 1 189,47 |
| Новоселкинское сельское поселение | 6 071,40 | 3 282,46 |
| г.Новоульяновск | 20 795,23 | 19 834,91 |
| Озерское сельское поселение | 1 341,10 | 37,95 |
| Октябрьское сельское поселение | 2 560,23 | 1 893,50 |
| Сенгилеевское городское поселение | 6 426,98 | 1 270,81 |
| Силикатненское городское поселение | 3 651,10 | 1 973,95 |
| Старомайнское городское поселение | 2 602,53 | 2 602,54 |
| Сурское городское поселение | 1 528,62 | 0,00 |
| Тереньгульское городское поселение | 2 626,73 | 0,00 |
| Тушнинское сельское поселение | 821,45 | 0,00 |
| Цильнинское городское поселение | 225,15 | 0,00 |
| Чердаклинское городское поселение | 2 244,41 | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 966,84 | 422,75 |
| Языковское городское поселение | 2 434,37 | 209,00 |
| **Итого** | **102 009,47** | **40 278,46** |

Затраты на компенсацию потерь снижены экспертами с учетом индекса платы граждан за коммунальные услуги, установленного Указа Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119, и приняты в размере **40 278,46 тыс. руб.**

**- Расходы на холодную воду:** по данной статье учитываются расходы на нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления, проведение гидропневмопромывки). В материалах дел в качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2020 год, реестр договоров холодного водоснабжения по муниципальным образованиям Ульяновской области, а также расчет затрат на холодную воду в соответствии с нормативами (стр. 286-288).

В соответствии с п. 6.7 «Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Москва 2002, изданными Государственным Комитетом РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу ГУП Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, одобренных и утвержденных научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол № 5 от 12.07.2002 г.) количество подпиточной воды для восполнения потерь теплоносителя в системах теплопотребления и трубопроводах тепловой сети должно соответствовать величинам утечек для закрытой системы теплоснабжения. При эксплуатации с учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы теплоснабжения норма утечки воды для закрытой системы принимается равной 0,0025 м3/ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. Расход воды на подпитку, м3/ч, составит для закрытой системы теплоснабжения G = 0,0025\*V , где V - объем воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединенных местных систем отопления и вентиляции в м3, то есть 0,25%. Годовая потребность воды для обслуживания тепловых сетей определена исходя из данных по протяженности тепловых сетей, диаметра трубопроводов, типа и величины присоединенной тепловой нагрузки потребителей согласно техническим паспортам котельных.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Факт 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| 1 389,77 | 827,59 | 629,57 | 722,04 | 785,82 | 600,02 | 1 698,12 | 1 587,72 |

Экспертами проведен анализ фактических объемов потребления воды за предыдущие периоды, а также рассчитана цена 1 м3 холодной воды с учетом индексации утвержденного тарифа на холодную воду по муниципальным образованиям Ульяновской области в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития на соответствующие годы в рамках индекса роста платы граждан за коммунальные услуги.

По муниципальным образованиям (поселениям) расходы на холодную воду распределены следующим образом:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022 год** |
| **Расходы на воду, тыс. руб.** |
| Большенагаткинское сельское поселение | 100,46 |
| Вешкаймское городское поселение | 118,24 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 6,28 |
| Игнатовское городское поселение | 22,11 |
| Ишеевское городское поселение | 108,90 |
| Красногуляевское городское поселение | 26,48 |
| Кузоватовское городское поселение | 75,81 |
| Майнское городское поселение | 132,49 |
| Мирновское городское поселение | 170,24 |
| Мулловское городское поселение | 23,46 |
| Новомайнское городское поселение | 31,23 |
| Новоселкинское сельское поселение | 48,39 |
| г.Новоульяновск | 291,46 |
| Озерское сельское поселение | 14,88 |
| Октябрьское сельское поселение | 76,33 |
| Сенгилеевское городское поселение | 43,87 |
| Силикатненское городское поселение | 35,22 |
| Старомайнское городское поселение | 127,89 |
| Сурское городское поселение | 18,75 |
| Тереньгульское городское поселение | 20,74 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,00 |
| Цильнинское городское поселение | 1,68 |
| Чердаклинское городское поселение | 29,17 |
| Чуфаровское городское поселение | 24,18 |
| Языковское городское поселение | 39,44 |
| **Итого** | **1 587,72** |

На последующие годы долгосрочного периода был применен коэффициент индексации 1,04 в соответствии с прогнозом индексов-дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности.

**Прибыль.**

В расчете тарифа на услуги по передаче тепловой энергии прибыль не учтена экспертами в связи с отсутствием обосновывающих документов в материалах дела.

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний 760-э необходимая валовая выручка на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле, учитывающей величину экономически обоснованных расходов регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащих возмещению (со знаком «+») в i-м расчетном периоде регулирования, и необоснованных расходов, подлежащих исключению из НВВ (со знаком «-») в i-м расчетном периоде регулирования, определяемых в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э.

Согласно пункту 12 Методических указаний 760-э в случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности выявлены необоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность за счет поступлений от регулируемой деятельности, органы регулирования обязаны принять решение об исключении этих расходов из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий расчетный период регулирования.

В случае если по итогам расчетного периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности подтверждаются выпадающие доходы по регулируемым видам деятельности, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим, то средства на компенсацию таких выпадающих доходов учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные выпадающие доходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме.

Предприятие в регулирующий орган в составе материалов дела расчеты выпадающих доходов в целях возмещения не представляло.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее в настоящей главе скорректированная плановая НВВ), , по формуле:

 (20)

где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075 с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 Методических указаний 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования1075, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования 1075 на i-й год с применением величины  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на i-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

РППi - расчётная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования 1075, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчётных периодов регулирования, учтённая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний 760-э, тыс. руб.

Предприятие в регулирующий орган в составе материалов дела расчеты выпадающих доходов в целях возмещения не представило.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2020 год – 103,4% (факт), на 2021 год – 106,0% (оценка), на 2022 год – 104,3 %, на 2023 и последующие годы - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемой с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов, рассчитывается с применением данных за последний расчётный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2019 год):

 (тыс. руб.),

где:  - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии, определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D33ADE406A7AFDB363E7E4FAE31B03831F0FB8b7e5I) Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объёма полезного отпуска тепловой энергии в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=302C19633CE69322C67DEC6B6C9A3E2ECCEE44731A4CD1BC496F174DBB781FAF74C8D338DD44662CA9FC62BBA2A8F01805831C0EA77E8E1Db4e9I) Методических указаний на (i-2)-й год, без учёта уровня собираемости платежей.

По расчётам экспертов фактическая величина НВВ в 2020 году должна была составить 77 413,04 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила 76 522,80 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2021 (106,0%) и 2022 годы (104,3%) составил 984,23 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 №119 величина корректировки исключена экспертами из расчёта тарифов.

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено на 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Предло-жение 2022г | Эксперты 2022г |
| НВВ, тыс. руб. | 3 530,51 | 10 422,90 | 16 437,80 | 31 519,70 | 67 434,85 | 125 322,38 | 60 819,19 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 35,189 | 24,624 | 135,612 | 200,242 | 310,943 | 306,20 | 309,481 |

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2022 год | 60 819,19 | 34 075,55 | 26 743,63 |
| 2023 год | 62 790,85 | 36 311,16 | 26 479,69 |
| 2024 год | 64 647,93 | 36 018,27 | 28 629,66 |
| 2025 год | 66 662,41 | 38 860,18 | 27 802,23 |
| 2026 год | 68 631,19 | 37 831,96 | 30 799,24 |

Необходимая валовая выручка в разрезе муниципальных образований (поселений) складывается следующим образом:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** |
| **НВВ, тыс. руб.** | | | | |
| Большенагаткинское сельское поселение | 1 959,64 | 2 020,48 | 2 082,93 | 2 147,73 | 2 214,05 |
| Вешкаймское городское поселение | 1 164,29 | 1 199,47 | 1 235,75 | 1 273,19 | 1 311,79 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 265,71 | 274,59 | 282,65 | 291,85 | 300,56 |
| Игнатовское городское поселение | 426,86 | 440,70 | 453,64 | 468,01 | 481,97 |
| Ишеевское городское поселение | 3 029,20 | 3 127,62 | 3 221,78 | 3 324,25 | 3 424,29 |
| Красногуляевское городское поселение | 1 049,81 | 1 089,35 | 1 121,99 | 1 158,63 | 1 193,33 |
| Кузоватовское городское поселение | 2 025,04 | 2 090,82 | 2 152,56 | 2 222,42 | 2 287,26 |
| Майнское городское поселение | 1 984,65 | 2 060,34 | 2 122,77 | 2 190,63 | 2 256,93 |
| Мирновское городское поселение | 1 415,90 | 1 460,66 | 1 505,86 | 1 553,51 | 1 601,61 |
| Мулловское городское поселение | 1 042,47 | 1 075,27 | 1 105,69 | 1 137,57 | 1 169,91 |
| Новомайнское городское поселение | 2 140,16 | 2 211,50 | 2 269,28 | 2 335,16 | 2 389,66 |
| Новоселкинское сельское поселение | 5 432,00 | 5 595,46 | 5 758,64 | 5 939,47 | 6 114,46 |
| г.Новоульяновск | 23 722,02 | 24 476,27 | 25 205,01 | 26 004,67 | 26 782,65 |
| Озерское сельское поселение | 700,37 | 721,36 | 742,88 | 765,15 | 787,98 |
| Октябрьское сельское поселение | 1 969,83 | 2 035,31 | 2 095,39 | 2 165,52 | 2 229,02 |
| Сенгилеевское городское поселение | 2 348,49 | 2 416,90 | 2 487,58 | 2 560,11 | 2 635,16 |
| Силикатненское городское поселение | 2 374,83 | 2 440,95 | 2 512,79 | 2 583,64 | 2 659,54 |
| Старомайнское городское поселение | 3 504,87 | 3 663,34 | 3 770,50 | 3 885,38 | 3 997,74 |
| Сурское городское поселение | 411,74 | 424,12 | 436,88 | 450,02 | 463,56 |
| Тереньгульское городское поселение | 596,83 | 614,71 | 633,13 | 652,10 | 671,65 |
| Тушнинское сельское поселение | 175,70 | 180,90 | 186,26 | 191,77 | 197,45 |
| Цильнинское городское поселение | 153,13 | 157,70 | 162,40 | 167,24 | 172,22 |
| Чердаклинское городское поселение | 996,21 | 1 026,00 | 1 056,68 | 1 088,29 | 1 120,84 |
| Чуфаровское городское поселение | 628,45 | 646,63 | 664,28 | 683,65 | 702,40 |
| Языковское городское поселение | 593,16 | 611,63 | 630,26 | 649,88 | 669,73 |
| **Итого** | **60 819,19** | **62 790,85** | **64 647,93** | **66 662,41** | **68 631,19** |

**Расчёт тарифа на тепловую энергию**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования. Исходя из оценки обоснованности объёмов передачи тепловой энергии потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» и величины НВВ расчетный тариф на услуги по передаче тепловой энергии по муниципальным образованиям (поселениям) составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| 1. | На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,70 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 122,38 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 122,38 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 120,77 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 120,77 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 131,59 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 131,59 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 126,40 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 126,40 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 142,47 |
| 2. | На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,70 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,89 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,89 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,60 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,60 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 128,46 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 128,46 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 128,92 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 128,92 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 136,54 |
| 3. | На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,57 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,75 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,75 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,21 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,21 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 129,47 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 129,47 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 127,11 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 127,11 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 140,38 |
| 4. | На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,74 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,91 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,91 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,72 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,72 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 128,77 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 128,77 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 128,78 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 128,78 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 137,50 |
| 5. | На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,92 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 121,15 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 121,15 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,66 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,66 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 129,64 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 129,64 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 128,11 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 128,11 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 139,42 |
| 6. | На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,83 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 121,03 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 121,03 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 123,22 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 123,22 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 128,73 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 128,73 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 131,06 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 131,06 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 136,91 |
| 7. | На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,98 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 121,19 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 121,19 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 123,43 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 123,43 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 129,03 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 129,03 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 131,01 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 131,01 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 137,49 |
| 8. | На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 121,75 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 128,32 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 128,32 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 128,68 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 128,68 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 137,57 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 137,57 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 135,38 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 135,38 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 148,33 |
| 9. | На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,63 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,83 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,83 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,15 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,15 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 128,74 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 128,74 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 126,95 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 126,95 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 137,87 |
| 10. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 178,96 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 188,69 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 188,69 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 189,32 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 189,32 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 200,73 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 200,73 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 197,66 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 197,66 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 213,94 |
| 11. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 289,34 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 304,96 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 304,96 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 304,80 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 304,80 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 325,93 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 325,93 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 320,54 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 320,54 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 350,23 |
| 12. | На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 90,23 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 95,10 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 95,10 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 95,10 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 95,10 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 101,66 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 101,66 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 99,83 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 99,83 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 109,21 |
| 13. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 138,73 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 146,23 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 146,23 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 146,96 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 146,96 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 156,04 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 156,04 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 155,40 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 155,40 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 166,89 |
| 14. | На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,86 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 296,11 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 296,11 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 78,76 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 78,76 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 368,15 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 368,15 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 14,21 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 14,21 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 477,92 |
| 15. | На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 240,44 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 240,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 240,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 255,97 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 255,97 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 252,35 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 252,35 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 273,77 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 273,77 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 263,33 |
| 16. | На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 293,43 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 214,50 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 214,50 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 345,49 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 345,49 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 191,53 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 191,53 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 413,75 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 413,75 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 140,66 |
| 17. | На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 113,73 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 119,87 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 119,87 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 120,16 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 120,16 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 127,83 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 127,83 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 126,72 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 126,72 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 136,58 |
| 18. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 166,39 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 175,38 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 175,38 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 175,27 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 175,27 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 187,71 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 187,71 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 183,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 183,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 202,13 |
| 19. | На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,72 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,92 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,92 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,01 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,01 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 128,94 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 128,94 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 127,33 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 127,33 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 137,87 |
| 20. | На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 158,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 166,53 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 166,53 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 166,25 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 166,25 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 178,40 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 178,40 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 173,86 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 173,86 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 192,56 |
| 21. | На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 195,32 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 205,87 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 205,87 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 205,52 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 205,52 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 220,66 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 220,66 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 214,85 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 214,85 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 238,41 |
| 22. | На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 118,16 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 124,52 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 124,52 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 124,57 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 124,57 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 132,02 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 132,02 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 131,26 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 131,26 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 140,14 |
| 23. | На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,64 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,83 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,83 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,06 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,06 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 129,41 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 129,41 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 127,25 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 127,25 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 139,39 |
| 24. | На территории муниципального образования «Кузоватовское городское поселение» Кузоватовского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 114,70 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 120,89 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 120,89 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 121,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 121,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 129,29 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 129,29 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 127,90 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 127,90 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 138,87 |
| 25. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 325,36 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 342,93 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 342,93 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 343,68 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 343,68 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 367,21 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 367,21 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 361,11 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 361,11 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 395,93 |

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые потребителям ОГКП «Корпорация коммунального комплекса Ульяновской области», в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 годы следующие тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,97 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,44 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1785,44 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1793,66 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1793,66 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1899,69 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1899,69 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1901,91 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1901,91 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2026,41 |
| 2. | На территории муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,56 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,01 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1785,01 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1790,30 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1790,30 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1901,99 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1901,99 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1893,83 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1893,83 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2034,13 |
| 3. | На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1685,17 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1776,18 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1776,18 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1780,29 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1780,29 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1902,43 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1902,43 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1873,53 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1873,53 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2047,17 |
| 4. | На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1704,30 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1796,33 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1796,33 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1800,60 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1800,60 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1903,00 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1903,00 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1902,68 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1902,68 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2016,87 |
| 5. | На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1665,62 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1755,55 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1755,55 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1762,03 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1762,03 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1882,04 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1882,04 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1848,81 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1848,81 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2035,60 |
| 6. | На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1464,21 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1543,25 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1543,25 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1549,08 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1549,08 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1646,29 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1646,29 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1643,64 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1643,64 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1761,51 |
| 7. | На территории муниципального образования «Инзенское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1801,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1898,52 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1898,52 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1898,75 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1898,75 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2042,36 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2042,36 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1978,43 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1978,43 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2230,27 |
| 8. | На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1577,41 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1662,61 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1662,61 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1672,42 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1672,42 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1777,17 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1777,17 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1764,16 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1764,16 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1907,71 |
| 9. | На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1404,58 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1480,43 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1480,43 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1483,95 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1483,95 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1579,71 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1579,71 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1574,24 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1574,24 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1687,78 |
| 10. | На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1529,12 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1611,70 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1611,70 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1622,08 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1622,08 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1719,75 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1719,75 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1716,37 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1716,37 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1839,00 |
| 11. | На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1364,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1438,05 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1438,05 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1443,36 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1443,36 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1537,96 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1537,96 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1521,61 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1521,61 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1652,03 |
| 12. | На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1694,27 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1785,77 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1785,77 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1769,82 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1769,82 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1891,88 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1891,88 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1841,07 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1841,07 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2016,30 |
| 13. | На территории муниципального образования «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1551,09 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1551,40 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1551,40 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1653,29 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1653,29 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1629,60 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1629,60 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1771,50 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1771,50 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1695,69 |
| 14. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1631,64 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1719,81 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1719,81 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1714,74 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1714,74 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1836,54 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1836,54 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1792,40 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1792,40 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1957,29 |
| 15. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1396,28 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1471,67 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1471,67 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1471,99 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1471,99 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1570,43 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1570,43 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1553,07 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1553,07 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1682,83 |
| 16. | На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1279,83 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1348,94 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1348,94 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1355,39 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1355,39 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1440,41 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1440,41 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1432,19 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1432,19 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1542,40 |
| 17. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1403,17 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1478,48 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1478,48 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1487,05 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1487,05 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1577,81 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1577,81 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1573,03 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1573,03 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1687,89 |
| 18. | На территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Павловского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1651,38 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1740,56 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1740,56 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1763,02 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1763,02 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1853,86 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1853,86 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1871,43 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1871,43 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1982,32 |
| 19. | На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1809,24 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1906,93 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1906,93 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1910,77 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1910,77 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2029,61 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2029,61 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2014,78 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2014,78 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2165,06 |
| 20. | На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1886,55 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1886,55 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1886,55 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2025,91 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 2025,91 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1955,15 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1955,15 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2195,32 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2195,32 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2016,35 |
| 21. | На территории муниципального образования «Старокулаткинское городское поселение» Старокулаткинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1863,05 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1963,66 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1963,66 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1969,20 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1969,20 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2098,77 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2098,77 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2084,59 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2084,59 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2243,48 |
| 22. | На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1646,85 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1735,78 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1735,78 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1655,88 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1655,88 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1887,79 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1887,79 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1690,17 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1690,17 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2095,95 |
| 23. | На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1736,48 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1830,25 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1830,25 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1847,33 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1847,33 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1923,89 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1923,89 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1947,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1947,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2034,46 |
| 24. | На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1743,72 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1837,88 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1837,88 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1840,52 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1840,52 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1959,51 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1959,51 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1947,31 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1947,31 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2092,23 |
| 25. | На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1693,83 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1775,65 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1775,65 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1784,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1784,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1882,34 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1882,34 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1888,70 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1888,70 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1996,80 |
| 26. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1861,93 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1962,47 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1962,47 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1968,24 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1968,24 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2094,17 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2094,17 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 2074,30 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 2074,30 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2248,03 |
| 27. | На территории муниципального образования «Тиинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1598,78 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1685,11 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1685,11 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1686,28 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1686,28 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1789,81 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1789,81 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1783,72 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1783,72 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1912,23 |
| 28. | На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1808,06 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1905,70 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1905,70 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1897,85 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1897,85 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 2017,25 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 2017,25 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1989,52 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1989,52 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2140,66 |
| 29. | На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1688,94 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1780,14 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1780,14 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1783,08 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1783,08 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1892,95 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1892,95 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1879,69 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1879,69 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2017,47 |
| 30. | На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1161,47 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1224,19 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1224,19 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1223,81 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1223,81 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1314,37 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1314,37 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1279,11 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1279,11 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1426,18 |
| 31. | На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1759,21 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1854,19 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1854,19 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1850,53 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1850,53 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1960,76 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1960,76 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1945,88 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1945,88 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 2076,33 |
| 32. | На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1560,18 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1644,43 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1644,43 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1651,25 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1651,25 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1757,74 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1757,74 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1742,27 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1742,27 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1886,15 |
| 33. | На территории муниципального образования «Кузоватовское городское поселение» Кузоватовского района Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1570,25 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1655,04 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1655,04 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1662,91 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1662,91 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1770,56 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1770,56 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1752,62 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1752,62 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1903,83 |
| 34. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
| 34.1. | От котельной пер. Коммунаров, ул. Ленина, 15Б, г. Новоульяновск Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1457,23 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1535,89 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1535,89 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1538,89 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1538,89 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1649,04 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1649,04 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1612,56 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1612,56 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1789,36 |
| 35.1. | От котельной ул. Ленина, 15А, г. Новоульяновск Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1574,49 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1659,51 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1659,51 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1663,59 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1663,59 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1778,60 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1778,60 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1747,62 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1747,62 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1920,76 |
| 36.1. | От котельной с.Криуши Ульяновской области | | | |
|  |  | односта-вочный, руб./Гкал | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1394,98 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1470,31 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1470,31 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1476,13 |
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 1476,13 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 1572,39 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 1572,39 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 1556,46 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 1556,46 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 1689,24 |

В ходе заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, представителем ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» было заявлено особое мнение, а именно –несогласие с размером предлагаемого к утверждению Агентства тарифа на тепловую энергию для предприятия. Разногласия основаны на том, что некоторые расходы организации, относимые на регулируемый вид деятельности, учтены не в полном объеме/исключены из расчета при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022-2026гг. (письмо от 16.12.2021 №9101).

Солодовникова Е.Н. доложила, что ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» осуществляет деятельность по производству теплоносителя. Носителем тепла является холодная вода, которая подвергается обработке химическими реагентами. Деятельность осуществляется в нескольких районах Ульяновской области: Карсунский, Вешкаймский, Базарносызганский, Тереньгульский, Сенгилеевский, Барышский, Майнский, Чердаклинский, Ульяновский, Цильнинский, Николаевский, Старокулаткинсий, Сурский, Павловский, Радищевский, Инзенский, г. Ульяновск, г. Димитровград, г.Новоульяновск. Тарифы на производство теплоносителя ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2018 год утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 14.12.2017 № 06-578 в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 29,59 | 31,04 |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 31,04 | 32,30 |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 32,30 | 32,30 |

**Анализ объемов производства теплоносителя.**

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2018-2020 годы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | |
| Факт | Факт | Факт | Факт | Факт | Предложение предприятия | Принято в тарифе |
| Объем вырабатываемой на водоподготовитель-  ных установках воды, тыс.м3 | 45,92 | 48,31 | 84,62 | 84,62 | 84,62 | 230,91 | 230,91 |
| Объем невозвращенного теплоносителя, тыс.м3 | 16,28 | 30,36 | - | - | - | - | - |

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии на 2022-2026 годы, принятый экспертами в расчете тарифа на производство теплоносителя – 230,91 тыс.м3. Увеличение объемов вырабатываемой на водоподготовительных установках воды обусловлено увеличением установленной мощности источников тепловой энергии в связи с вводом новых котельных, а также передачей в эксплуатацию котельных, ранее обслуживаемых муниципальными предприятиями Ульяновской области.

**Раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности.**

Пунктом 9 части 1 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» закреплен порядок ведения обязательного раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

В соответствии с Учетной политикой, утвержденной на предприятии для целей бухгалтерского учета, налогообложения и ведения раздельного учета, затраты, непосредственно связанные с производственным процессом, отражаются одновременно в разрезе теплоисточников, производственных районов и видов деятельности. При этом прямые затраты списываются в разрезе каждого источника и вида деятельности. В случае, если прямые расходы к осуществлению конкретного вида деятельности отнести невозможно, то они подлежат распределению пропорционально доле доходов от этого вида деятельности. Внутри регулируемых видов деятельности затраты, отнесение которых невозможно в разрезе поселений и котельных, распределяются пропорционально отпуска тепловой энергии в Гкал.

Доходы по регулируемым видам деятельности распределяются в следующих долях:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Доходы по видам деятельности | 2018 | | 2019 | | 2020 | |
| тыс. руб. | % | тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
| Производство тепловой энергии | 278 134,99 | 94,4 | 410 529,43 | 94,9 | 530 249,52 | 96,6 |
| Передача тепловой энергии, теплоносителя | 14 644,99 | 5,0 | 18 186,43 | 4,2 | 11 587,90 | 2,1 |
| Производство теплоносителя | 1 741,00 | 0,6 | 3 865,21 | 0,9 | 6 810,14 | 1,2 |
| Итого доходы | 294 520,98 | 100,0 | 432 581,06 | 100,0 | 548 647,57 | 100,0 |

**Тариф на производство теплоносителя. Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 101 Основ ценообразования 1075, тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей теплоисточником, на котором производится теплоноситель, устанавливается равным стоимости 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках указанного источника тепловой энергии, и (или) стоимости воды, покупаемой у других организаций, с учетом затрат на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя, и применяется к объему невозвращенного теплоносителя в тепловую сеть и (или) на источник тепла. Объем невозвращенного теплоносителя определяется в соответствии с правилами коммерческого учета.

Согласно пункту 149 Методических указаний 760-э в состав расходов на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

стоимость исходной воды;

стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионнообменных материалов, используемых при водоподготовке;

расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на первый год долгосрочного периода регулирования**

**(базовый уровень операционных расходов).**

Операционные расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) ОГКП «Корпорация коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Ед.изм. | Первый год долгосрочного периода регулирования | |
|  |  |  | Предложения предприятия | Предложения Департамента |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | тыс.руб | 228,75 | 228,75 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс.руб | 330,88 | 330,88 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Арендная плата | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Другие расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | тыс.руб. | 559,63 | 559,63 |

**- Расходы на приобретение сырья и материалов** включают в себя затраты на реагентов, фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке. В материалах дел в качестве обосновывающих материалов представлен расчет затрат химреагенты, расчет потребности в реагентах на ХВП, а также копии товарных накладных на комплексонат, соль и красители (стр. 23-43).

Потребность в реагентах на химводоподготовку по котельным на 2022 год рассчитана на основании анализа фактических показателей за предыдущие годы.

Затраты на реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы, используемые при водоподготовке составляют **228,75 тыс. руб.**

**- Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки:** Теплообменные аппараты, работающие на сетевой воде, должны возвращать ее в тепловую сеть с температурой, соответствующей температурному графику. С целью предотвращения образования в них карбонатно-кальциевых отложений и защиты тепловых сетей от внутренней коррозии проводятся измерения 4-х температур теплоносителей (на входе/выходе аппарата по обоим потокам). На основании этих данных определяется загрязненность теплообменника по сравнению с чистым, которое характеризует его текущее состояние. В соответствии с руководством по эксплуатации теплообменников RIDAN-HH для поддержания теплообменника в постоянной готовности к действию и обеспечения его нормальной работы необходимо проводить техническое обслуживание теплообменника, производить периодическую очистку. Загрязнения с пластин можно удалить как организовав циркуляцию специального моющего вещества в пакете пластин без разборки теплообменника (безразборная очистка), так и с его разборкой и чисткой пластин вручную (механическая очистка).

В соответствии с пунктом 10.1.12 Приказа Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» трубная система теплообменных аппаратов периодически очищается по мере загрязнения, но не реже одного раза в год (перед отопительным периодом). В пояснениях к расчету затрат на оплату труда при техническом обслуживании теплообменников по котельным ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», приложенных к материалам дел по установлению тарифов на теплоноситель, указано, что теплообменники, установленные в котельных предприятия необходимо очищать от накопившегося осадка 3 раза в год. Процедуру обслуживания теплообменника проводит работник соответствующей квалификации – начальник производственного участка. Длительность одной процедуры ориентировочно занимает 15 часов в год. Стоимость 1 человеко-часа рассчитана исходя из штатного расписания, утвержденного на предприятии с учетом премии и составляет:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование МО | Стоимость  1 чел/ч, руб. | Количество установленных теплообменников |
| Карсунское городское поселение | 130,45 | 11 |
| Языковское городское поселение | 130,45 | 2 |
| Сенгилеевское городское поселение | 130,45 | 14 |
| Силикатненское городское поселение | 130,45 | 2 |
| Красногуляевское городское поселение | 130,45 | 4 |
| Тереньгульское городское поселение | 130,44 | 11 |
| Г. Новоульяновск | 162,95 | 5 |
| Ленинское городское поселение | 200,38 | 5 |
| Вешкаймское городское поселение | 130,45 | 18 |
| Ермоловское сельское поселение | 130,45 | 6 |
| Чуфаровское городское поселение | 130,45 | 3 |
| Базарносызганское городское поселение | 130,45 | 7 |
| Г.Ульяновск | 260,87 | 11 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 136,89 | 3 |
| Ишеевское городское поселение | 136,89 | 7 |
| Тагайское сельское поселение | 123,24 | 3 |
| Майнское городское поселение | 130,45 | 2 |
| Игнатовское городское поселение | 130,45 | 3 |
| Г.Димитровград | 130,45 | 8 |
| Чердаклинский район | 130,45 | 3 |
| Мулловское городское поселение | 130,44 | 8 |
| Старосахчинское сельское поселение | 240,72 | 4 |
| Новомайнское городское поселение | 130,45 | 2 |
| Новоселкинское городское поселение | 130,44 | 2 |
| Старокулаткинское городское поселение | 130,45 | 2 |
| Барановское сельское поселение | 130,45 | 4 |
| Павловское городское поселение | 130,45 | 4 |
| Сурское городское поселение | 130,45 | 5 |

Таким образом расходы на оплату труда составят **330,88 тыс. руб.**

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен, определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

Для расчета операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 559,63 | 576,19 | 593,25 | 610,81 | 628,89 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 % в соответствии с Основами ценообразования в теплоэнергетике.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятелности, на первый долгосрочный период регулирования устанавливается равным 0,75.

Индекс изменения количества активов принят равными 0, так как в течение долгосрочного периода регулирования не планируется изменение размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

**Расчет неподконтрольных расходов ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

Величина неподконтрольных расходов включает в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, расходы на уплату налогов, сборов и иных обязательных платежей, расходы по сомнительным долгам, арендную плату, отчисления на социальные нужды, а также величину амортизации основных средств и расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним.

Неподконтрольные расходы ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО | 99,92 | 99,92 | 102,88 | 105,93 | 109,06 | 112,29 |
| 7. | Налог на прибыль | - | - | - | - |  |  |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **99,92** | **99,92** | **102,88** | **105,93** | **109,06** | **112,29** |

**- Отчисления на социальные нужды:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2022 год принята сумма затрат в размере **99,92 тыс. руб.**  Для расчета затрат по данной статье на 2023 год был применен коэффициент индексации 1,03, на 2024 год – 1,03, на 2025 год – 1,03, на 2026 год – 1,03 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российский Федерации.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг.**

Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель (далее в настоящем приложении - ресурсы) определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | предложе-ние предприя-тия на 2022 год | прогноз расходов на 2022 год | прогноз расходов на 2023 год | прогноз расходов на 2024 год | прогноз расходов на 2025 год | прогноз расходов на 2026 год |
| 1. | Расходы на топливо | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 817,87 | 817,87 | 850,58 | 884,61 | 919,99 | 956,79 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 6015,57 | 6015,57 | 6256,20 | 6506,45 | 6766,70 | 7037,37 |
|  | ИТОГО | 6833,44 | 6833,44 | 7106,78 | 7391,05 | 7686,69 | 7994,16 |

- **Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке.** В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы регулируемой организации на приобретаемые энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных объемов приобретаемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Объем электроэнергии рассчитан исходя из наименований и количества установленного оборудования (подпиточных насосов), расхода электроэнергии на 1 тонну теплоносителя согласно технической документации оборудования и составляет 35,161 кВтч (стр.48-52). Прогнозный тариф на электроэнергию принят в размере 6,019 руб./кВтч. Итоговая сумма затрат учтена экспертами в размере **817,87 тыс. руб.**

**- Расходы на холодную воду:** по данной статье затрат учитываются расходы на исходную воду. В материалах дел в качестве обосновывающих материалов представлен расчет затрат на воду, а также копии товарных накладных, реестр договоров и контрактов холодного водоснабжения (стр. 6-22, стр.53-58).

Годовая потребность воды для обслуживания тепловых сетей определяется исходя из данных по протяженности тепловых сетей, диаметра трубопровода, типа и величины присоединенной тепловой нагрузки потребителей согласно данным технических паспортов на котельные. В соответствии с п. 6.7 «Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Москва 2002, изданными Государственным Комитетом РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу ГУП Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, одобренных и утвержденных научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол № 5 от 12.07.2002 г.) количество подпиточной воды для восполнения потерь теплоносителя в системах теплопотребления и трубопроводах тепловой сети должно соответствовать величинам утечек для закрытой системы теплоснабжения, для открытой системы теплоснабжения дополнительно и количеству воды, отобранной для нужд горячего водоснабжения. При эксплуатации с учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы теплоснабжения норма утечки воды для закрытой системы принимается равной 0,0025 м3/ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. Расход воды на подпитку, м3/ч, составит для закрытой системы теплоснабжения G = 0,0025\*V , где V - объем воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединенных местных систем отопления и вентиляции в м3, то есть 0,25%.

Экспертами рассчитана средневзвешенная по муниципальным образованиям Ульяновской области цена 1 м3 холодной воды на 2022 год с учетом индексации утвержденного по муниципальным образованиям тарифа на холодную воду в соответствии с Прогнозом Минэкономиразвития в размере 26,05 руб./м3. Объем производимого теплоносителя 230,90 тыс. м3. Таким образом затраты на приобретение исходной воды составят **6015,57 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка**

В соответствии с п.11 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на теплоноситель учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг. с разбивкой по годам в размере:

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| Операционные (подконтрольные) затраты | 559,63 | 576,19 | 593,25 | 610,81 | 628,89 |
| Неподконтрольные затраты | 99,92 | 102,88 | 105,93 | 109,06 | 112,29 |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 6833,44 | 7106,78 | 7391,05 | 7686,69 | 7994,16 |
| **Итого необходимая валовая выручка** | 7493,00 | 7785,86 | 8090,23 | 8406,57 | 8735,34 |
| В т.ч. 1 полугодие | 4251,33 | 4297,20 | 4624,61 | 4594,07 | 5053,90 |
| 2 полугодие | 3241,67 | 3488,66 | 3465,62 | 3812,50 | 3681,45 |

**Расчёт тарифа на производство теплоносителя**

В соответствии с п. 22 Основ ценообразования в теплоэнергетике тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя, производимого ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» (в размере 230,91 тыс. м3 в год), и величины НВВ эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2026 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 32,30 | 32,65 |
|  | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 32,65 | 35,14 |
|  | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 35,14 | 34,90 |
|  | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 34,90 | 38,40 |
|  | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | с 01.07.2026 по 31.12.2026 |
| Тариф на теплоноситель, руб./м3 | 38,40 | 37,08 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на производство теплоносителя для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операци- онных расходов | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надёж-ности тепло-снабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбереже-ния и повышения энергетической эффективности | Динамика измене-ния расходов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |  |  | % |  |
| 2022 | 559,63 | 1,00 | - | - | - | 100,00 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | - | 100,00 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | - | 100,00 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - | - | 100,00 | - |
| 2026 | - | 1,00 | - | - | - | 100,00 | - |

РЕШИЛИ:

16.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

16.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)

для ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

16.3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»,

на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

16.4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ»,

на 2022-2026 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

16.5. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ», на 2022-2026 годы» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

16.6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

17. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу утверждения предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «РусГаз», на территории Ульяновской области на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ООО «РусГаз» осуществляет деятельность по реализации сжиженного газа в баллонах населению для бытовых нужд с 01.10.2020.

В 2019 году приказом ФАС России принята новая методика расчета цен на сжиженный газ, в соответствии с которой упразднено государственное регулирование оптовой цены на сжиженный газ.

Начиная с 2021 года органом регулирования устанавливаются розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в баллонах без доставки до потребителя и с доставкой до потребителя.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях по предельным уровням розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» для бытовых нужд на 2022 год**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О газоснабжении».

Пунктом 13 Методических указаний установлено, что розничные цены могут утверждаться по категориям едиными на территории субъекта Российской Федерации или дифференцированными по территориальным единицам субъекта Российской Федерации, исходя из определяемых раздельно по каждой территориальной единице экономических показателей субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности, а также дифференцированными по отдельным субъектам регулирования.

Пунктом 14 Методических указаний установлено, что при установлении розничных цен может быть установлена фиксированная цена и (или) предельный ее уровень.

Розничные цены, устанавливаемые в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=BFE505E20BCEA9971957AC447AE612B15863BAA8BA0725978CD7670A4139CBAC7E3F9F66948EF7pCH8T) в силу пункта 2 этих указаний, применяются организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности (субъектами регулирования), при реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд (пищеприготовление, отопление, горячее водоснабжение).

Согласно Положению об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области 26.03.2020 № 6/138-П, Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области в сфере регулирования цен и тарифов наделено полномочиями по утверждению розничных цены на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств).

Предельные (максимальные) уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый на территории Ульяновской области населению, с 01.01.2021 по 31.12.2021 утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области приказом от 17.12.2020 № 332-П «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз», на территории Ульяновской области».

Эксперты отмечают, что предприятием представлены счета-фактуры за 2020 год, за 3 квартала 2021 года, выставленные организациям ООО «Сириус» и ООО «Рус Газ», реестр счетов-фактур за 2021 год, проекты договоров в текстовом редакторе. Не представлены бухгалтерская и статистическая отчетность за период деятельности, учетная политика с описанием ведения раздельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности.

Таким образом, при расчете экономически обоснованного предельного уровня цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, экспертами рассматривались материалы, представленные предприятием на 2020 и 2021 годы.

**Расчет объемов потребления сжиженного углеводородного газа населением**

Населению для бытовых нужд (подогрева воды до состояния горячей и на приготовление пищи) поставляется сжиженный углеводородный газ (далее - СУГ) в ГРУ.

Объемы потребления сжиженного газа по предложению предприятия:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Факт 2019 год, т | План 2020 год, т | Ожид. 2021 год, т | План 2022 год, т |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа | - | 3224 | 2255 | 2400 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности | - | 3224 | 2255 | 2400 |

Фактические данные за 2020 год отсутствуют, так как деятельность по реализации СУГ начала осуществляться предприятием в 4 квартале 2020 года.

Фактический объем реализации сжиженного газа по данным предприятия сложился за истекший период в следующих размерах:

4 квартал 2020 года – 561,120 т;

1 квартал 2021 года – 390,460 т;

2 квартал 2021 года – 517,780 т;

3 квартал 2021 года – 524,260 т.

В соответствии с утвержденным Уставом предприятие осуществляет в том числе торговлю оптовую сжиженными углеводородными газами по регулируемым и нерегулируемым государством ценам (тарифам), торговлю розничную газом в баллонах в специализированных магазинах по нерегулируемым государством ценам. Обоснования, что фактический объем реализации производился населению для бытовых нужд по регулируемым ценам, в материалах дела отсутствуют. При этом эксперты принимают предложения предприятия для расчета предельного уровня цены. По информации Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области реализация сжиженного углеводородного газа для бытовых нужд населению по итогам 2020 года составила 1244,066 т (письмо от 73-ИОГВ-07.01/3130вн от 07.12.2021).

**Анализ экономической обоснованности расчетов предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» для бытовых нужд на 2022 год**

**Расчет стоимости приобретения СУГ**

По предложению организации стоимость приобретения СУГ на 2022 год для бытовых нужд населения по цене 61,00 тыс. руб. за т составляет 145 200,00 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30.1 Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле:

,

где:

Иопт - среднегодовое значение, рассчитанное из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду, определяемых как среднеарифметическое значение за календарный месяц, ежедневных территориальных биржевых и внебиржевых индексов первичного рынка для Урала и Сибири (код - SIB), рассчитываемых в соответствии с Методикой расчета и публикуемых на официальном сайте АО «СПбМТСБ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.spimex.com), без учета НДС для субъектов регулирования, являющихся плательщиками НДС.

Значения территориальных биржевых и внебиржевых индексов за 12 календарных месяцев, предшествующих регулируемому периоду (с учетом НДС) представлены в таблицах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Биржевые индексы  ETIP | Внебиржевые индексы  OTIP | Минимальное значение (п.30.1 МУ) |
| 22 002,61 | 22 559,32 | 22 002,61 |
| 27 742,87 | 22 721,45 | 22 721,45 |
| 31 994,58 | 29 847,82 | 29 847,82 |
| 34 142,68 | 33 322,58 | 33 322,58 |
| 30 140,32 | 32 668,87 | 30 140,32 |
| 28 190,26 | 32 668,87 | 28 190,26 |
| 29 085,52 | 27 789,84 | 27 789,84 |
| 36 612,86 | 28 844,23 | 28 844,23 |
| 46 574,50 | 33 550,55 | 33 550,55 |
| 40 674,68 | 44 589,10 | 40 674,68 |
| 37 934,43 | 43 969,33 | 37 934,43 |
| 32 419,25 | 38 044,42 | 32 419,25 |

Среднегодовое значение, рассчитанное исходя из данных таблицы, составляет 30 619,84 руб. за т с НДС.

Таким образом, учитывая, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, эксперты предлагают учесть расходы на приобретение СУГ в размере **73 487,62 тыс. руб.**

**Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета**

**- Оплата труда:** Формирование обоснованных расходовна оплату труда осуществляется на основании расчетов, представленных предприятием. Штатная численность, принятая для расчета, равна 26 штатных единиц. Средняя заработная плата, учитываемая при тарифном регулировании, составляет 15 621,15 руб. Эксперты считают экономически обоснованными затраты по данной статье в размере **4555,82 тыс. руб.**

**- Налоги на ФОТ:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2021 год принята сумма затрат в размере **1375,86 тыс. руб.**

**- Материалы:** затраты по данной статье включают в себя запчасти для газовых баллонов (вентили, клапаны, маховики), приобретение баллонов. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены копии договоров поставки, счета-фактуры. Экспертами проведен анализ представленных материалов, рассмотрены аналогичные цены на закупаемые материалы. Итого по статье расходов экспертами признана экономически обоснованной сумма затрат **8 898,70 тыс. руб.**

**- Прочие:** предприятием представлены в качестве обоснования счета-фактуры на услуги по заполнению баллонов. Эксперты исключают данные затраты из расчета как экономически необоснованные. В соответствии пунктом 8 Методических указаний при определении плановых (расчётных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах, в том числе исходя из цен, установленных в договорах, заключённых в результате проведения торгов. Согласно пункту 2 статьи 1 Федерального закона от 18.07.2001 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, по договорам стоимостью свыше 100 000 рублей необходимо представление документов, подтверждающих проведение конкурсных процедур, предусмотренных указанным Федеральным законом.

В материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур. По статье учтены затраты на ремонт насосной станции, резервуаров, а также на устройство места хранения баллонов в сумме 8 592,80 тыс. руб. К затратам применен индекс-дефлятор 1,043 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, утвержденного Минэкономразвития. Итоговая сумма по статье составила **8 962,29 тыс. руб.**

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Эксперты предлагают учесть сумму затрат в размере **124,00** **тыс. руб.**

**- Газ на собственные и технологические нужды, Технологические (эксплуатационные) потери газа:** в материалах дела, представленных предприятием, отсутствуют нормативные документы и расчеты, подтверждающие экономическую обоснованность указанных расходов. Экспертами проведен расчет технологических потерь в процессе проведения операций слива-налива сжиженных углеводородных газов (СУГ), технического обслуживания и ремонта технологического оборудования данных объектов, предназначенных для обеспечения СУГ потребителей, использующих эти газы в качестве топлива, в том числе автомобильного, в соответствии с Методикой определения технологических потерь сжиженных углеводородных газов на газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и автогазозаправочных станциях. Размер таких потерь определен на уровне 2,2 % от объема СУГ. Учитывая объем реализации сжиженного газа в размере 2400,00 т, процента потерь, а также цены СУГ за т, рассчитанного согласно пункту 30.1 Методических указаний, сумма по данной статье составила **1616,73 тыс.руб.**

**- Аренда, лизинг:** В соответствии с копиями договоров аренды с АО «Инзенское АТП» экспертами приняты затраты на аренду оборудования (автоцистерна, установка для заправки сжиженным газом) на сумму 40,00 тыс. руб. в месяц, аренду части земельного участка в сумме 25,00 тыс. руб. в месяц, аренду части нежилого помещения в сумме 8,50 тыс. руб. в месяц, аренду парковочных мест в сумме 3,10 тыс. руб. в месяц, а также аренду контейнера в сумме 2,85 тыс. руб. в месяц. К статье применен индекс-дефлятор 1,043. Итоговая сумма затрат по данной статье, принятая в расчет, составляет **994,40 тыс. руб.**

**- Страховые платежи** экспертами приняты на уровне предложения предприятия в размере **220,00 тыс. руб.** Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов регулируется Федеральным законом № 225-ФЗ от 27.07.2010 «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

**- Услуги сторонних организаций:** Предприятием предложено включить в расчет затраты на связь, интернет в сумме 600,00 тыс. руб. Экспертами учтены расходы на услуги средств связи в сумме 173,00 тыс. руб. в соответствии с представленными счетами-фактурами. Транспортные услуги на доставку баллонов до потребителя исключены из расчета, так как нет подтверждения проведения закупочных процедур. При этом отсутствуют аналогичные услуги на сайте <https://torgi.gov.ru/index.html>. Отсутствует возможность провести анализ экономической обоснованности затрат. Охранные услуги в сумме 580,00 тыс. руб. исключены, отсутствуют обосновывающие материалы. Экспертами учтены в расчете затраты на обслуживание кнопки охранной сигнализации в соответствии с представленными актами и счетами-фактурами в сумме 25,59 тыс. руб., информационно-вычислительные услуги (программное обеспечение) в сумме 269,00 тыс. руб., аудиторские и консалтинговые услуги в сумме 720,00 тыс. руб., а также прочие услуги: услуги банка 22,78 тыс. руб., затраты на электроэнергию 133,58 тыс. руб., затраты на техобслуживание оборудования 486,40 тыс. руб. Итоговая сумма по статье составила **1830,06 тыс. руб.**

**- Другие затраты:** Экспертами учтены по данной статье командировочные расходы в сумме 245,00 тыс. руб., расходы по охране труда и подготовке кадров, спецодежду, спецобувь на сумму 534,04 тыс. руб., услуги пожарной охраны в размере 454,75 тыс. руб., канцелярские и прочие расходы в сумме 192,22 тыс. руб. Затраты на приобретение средств профилактики новой коронавирусной инфекции в сумме 6600,00 тыс. руб. исключены экспертами из расчета, так как в уставе предприятия представлен вид деятельности «Оптовая торговля непродовольственными потребительскими товарами», при этом в материалах дела не представлена учетная политика с подтверждением ведения раздельного учета по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности. Таким образом, расходы по статье составили **1426,02 тыс. руб.**

**Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых   
поставщиков до ГНС.**

В материалах дела представлены документы, подтверждающие осуществление транспортировки сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС в автоцистернах по договору поставки. При этом отсутствует подтверждение проведения торгов или иных закупочных процедур по указанным услугам. На сайте <https://torgi.gov.ru/index.html> аналоги указанных услуг отсутствуют. Эксперты не учитывают данные затраты в расчете предельного уровня цены, так как отсутствует возможность подтверждения экономической обоснованности.

Таким образом, итоговая сумма плановых расходов по реализации сжиженного газа на 2022 год составит **30 003,87** тыс. руб.

**Расходы на транспортировку сжиженного газа в баллонах до потребителя, относящиеся на себестоимость.**

**- Оплата труда:** Формирование обоснованных расходовна оплату труда, относящихся к транспортировке сжиженного газа, осуществляется на основании расчетов, представленных предприятием. Штатная численность водителей, принятая для расчета, равна 14 штатных единиц. Средняя заработная плата, учитываемая при тарифном регулировании, составляет 14 602,00 руб. Эксперты считают экономически обоснованными затраты по данной статье в размере **2453,14 тыс. руб.**

**- Налоги на ФОТ:** в соответствии с ст. 425 гл. 34 Налогового Кодекса Российской Федерации экспертами произведён расчёт страховых взносов в размере 30,0%, из них 22% - Пенсионный фонд, 2,9% – Фонд социального страхования, 5,1% - федеральный фонд обязательного медицинского страхования, к сумме затрат на оплату труда, а также в соответствии со ст.22 Федерального закона от 24.07.1998 №125-ФЗ «Об обязательном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расчёт страховых взносов в размере 0,2% к сумме затрат на оплату труда. Таким образом, в расчёт на 2021 год принята сумма затрат в размере **740,85 тыс. руб.**

**- Материалы:** затраты по данной статье включают в себя запчасти для текущего ремонта автомобилей, ГСМ. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены копии договоров поставки, счета-фактуры. Итого по статье расходов экспертами признана экономически обоснованной сумма затрат **4139,15 тыс. руб.**

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Эксперты предлагают учесть сумму затрат в размере **648 ,00** **тыс. руб.**

**- Прочие:** по статье учтены затраты на аренду (лизинг) транспорта (7 а/м), модульной заправочной станции в размере 4224,15 тыс. руб. по договорам аренды, страховые платежи 489,50 тыс. руб., услуги сторонних организаций (предрейсовый медосмотр, техосмотр транспортных средств, услуги связи, вневедомственной охраны) на сумму 266,49 тыс. руб., прочие другие затраты (аварийно-диспетчерская служба, обучение, обслуживание автотранспортных средств) в сумме 1862,14 тыс. руб. Итоговая сумма по статье составляет **6842,28 тыс. руб.**

Итого расходы на транспортировку сжиженного газа в баллонах до потребителя, относящиеся на себестоимость, составят **14823,40703 тыс. руб.**

**Расчет выпадающих доходов от отклонения фактической стоимости газа.**

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в случае если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), в том числе расходы, связанные с ростом цен на оплату газа поставщику, то такие расходы учитываются органом регулирования при установлении цен (тарифов) начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, первичных учётных документов и регистров бухгалтерского учёта. Экспертами был произведен расчет выпадающих доходов за 2020 год и 1 полугодие 2021 года. Учтенная при регулировании стоимость СУГ за 1 т составила на 2020 год 18103,50 руб. с НДС, на 2021 год 25909,33 руб. с НДС. Фактическая стоимость в соответствии с представленными счетами фактурами составила за 2020 год 39360 тыс. руб. с НДС, за 1 полугодие 2021 года 45660,00 руб. с НДС. Объем реализации СУГ за 2020 год 561,12 т, за 1 полугодие 2021 года 908,24 т. Эксперты учитывают в расчете предельного уровня цены сумму выпадающих доходов в размере **29865,79 тыс. руб.**

В результате проведения экспертизы экономической обоснованности предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2022 год по категории «Реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя», эксперты предлагают считать экономически обоснованным на 2022 год предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению на территории Ульяновской области, в следующем размере:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 55,57 руб./кг;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 55,57 руб./кг.

По категории «Реализация сжиженного газа в баллонах с доставкой до потребителя»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 62,98 руб./кг;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 62,98 руб./кг.

Указом Губернатора Ульяновской области от 14.12.2021 № 119   
«О предельных (максимальных) индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области» утверждены предельные индексы роста платы граждан за коммунальные услуги на 2022 год в размере 105,4 % при неизменном наборе используемых коммунальных услуг.

Таким образом, к утверждению экспертами приняты предельные уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2022 год с учетом утвержденного индекса роста платы граждан в следующих размерах:

по категории «Реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 27,82 руб./кг;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 29,31 руб./кг.

по категории «Реализация сжиженного газа в баллонах с доставкой до потребителя»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 35,86 руб./кг;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 37,80 руб./кг.

Министерству энергетики, ЖКК и городской среды Ульяновской области, как распорядителю бюджетных средств в этой части, необходимо разработать механизм компенсации выпадающих доходов организации, поставляющей сжиженный углеводородный газ для реализации населению для бытовых нужд.

РЕШИЛИ:

17.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «РусГаз», на территории Ульяновской области на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

17.2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

18. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу утверждения предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью ФГБУ «ЦЖКУ», на территории Ульяновской области на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с Приказом Министра Обороны Российской Федерации № 155 от 02 марта 2017 года «О создании федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации путем изменения типа, основных целей деятельности и переименования государственного учреждения Жилищно-эксплуатационная контора № 21 Жилищно-коммунального отдела Квартирно-эксплуатационного управления города Москвы (г. Москва)» создано федеральное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ»), в состав которого входит филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (по ЦВО) (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЦВО).

Основной целью деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации.

Согласно передаточному акту для закрепления недвижимого имущества на праве оперативного управления за ФГБУ «ЦЖКУ» от 01.04.2017 года было передано недвижимое имущество в составе сетей газоснабжения, протяженностью 2 059 п.м., и групповых резервуарных установок (далее – ГРУ) в количестве 6 (шести) штук, состоящих из 19 (девятнадцати) резервуаров.

Право оперативного управления подтверждено выписками из ЕГРН об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях по предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ для бытовых   
нужд на 2022 год**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О газоснабжении».

Пунктом 13 Методических указаний установлено, что розничные цены могут устанавливаться по категориям едиными на территории субъекта Российской Федерации или дифференцированными по территориальным единицам субъекта Российской Федерации, исходя из определяемых раздельно по каждой территориальной единице экономических показателей субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности, а также дифференцированными по отдельным субъектам регулирования.

Пунктом 14 Методических указаний установлено, что при установлении розничных цен может быть установлена фиксированная цена и (или) предельный ее уровень.

Розничные цены, устанавливаемые в соответствии с Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=BFE505E20BCEA9971957AC447AE612B15863BAA8BA0725978CD7670A4139CBAC7E3F9F66948EF7pCH8T) в силу пункта 2 этих указаний, применяются организациями, осуществляющими регулируемый вид деятельности (субъектами регулирования), при реализации сжиженного газа населению для бытовых нужд (пищеприготовление, отопление, горячее водоснабжение).

Согласно Положению об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области 26.03.2020 № 6/138-П, Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области в сфере регулирования цен и тарифов наделено полномочиями по утверждению розничных цены на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств).

Предельные (максимальные) уровни розничных цен на сжиженный газ, реализуемый на территории Ульяновской области населению, с 01.01.2021 по 31.12.2021 утверждены Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области приказом от 17.12.2021 № 331-П «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, на территории Ульяновской области».

**Расчет объемов потребления сжиженного углеводородного газа населением**

Многоквартирные жилые дома п. Базарный Сызган Базарносызганского района и п.Глотовка Инзенского района Ульяновской области с подведомственной территорией военных городков №1 и №2 оборудованы газовыми плитами и газовыми водонагревателями. Приборы учета, как общедомовые, так и внутриквартирные, отсутствуют. Населению для бытовых нужд (подогрева воды до состояния горячей и на приготовление пищи) поставляется сжиженный углеводородный газ (далее - СУГ) в ГРУ.

Анализ объемов потребления сжиженного газа показал обоснованность включения в расчет тарифов следующих объемов:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Факт 2019 год, т | Факт 2020 год, т | План 2022 год, т | Принято экспертами 2022 год,т |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа | 96,48 | 90,90 | 87,60 | 91,66 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности | 96,48 | 90,90 | 87,60 | 91,66 |

Объем потребления СУГ для ФГБУ «ЦЖКУ» на период регулирования 2022 год принят экспертами в размере среднего объема за три года 91,66 т в год.

**Анализ экономической обоснованности расчетов предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ для бытовых нужд на 2022 год**

**Расчет стоимости приобретения СУГ**

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ был представлены договоры поставки сжиженного углеводородного газа от 18.02.2021 № 01-21,№ 02-21 с ООО «Сириус» о поставке СУГ для обеспечения объектов жилого фонда Минобороны России. По предложению организации стоимость приобретения СУГ на 2022 год для бытовых нужд населения по цене 41,60 тыс. руб. за т составляет 3644,16 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30.1 Методических указаний плановые расходы на приобретение сжиженного газа определяются по формуле:

,

где:

Иопт - среднегодовое значение, рассчитанное из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду, определяемых как среднеарифметическое значение за календарный месяц, ежедневных территориальных биржевых и внебиржевых индексов первичного рынка для Урала и Сибири (код - SIB), рассчитываемых в соответствии с Методикой расчета и публикуемых на официальном сайте АО «СПбМТСБ» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.spimex.com), без учета НДС для субъектов регулирования, являющихся плательщиками НДС.

Среднемесячные значения территориальных биржевых и внебиржевых индексов за 2020-2021 годы (с учетом НДС) представлены в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Биржевые индексы  ETIP | Внебиржевые индексы  OTIP | Минимальное значение (п.30.1 МУ) |
| 21 032 | 24 733 | 21 032 |
| 23 817 | 22 152 | 22 152 |
| 26 579 | 25 875 | 25 875 |
| 26 969 | 26 140 | 26 140 |
| 25 876 | 27 349 | 25 876 |
| 20 262 | 19 470 | 19 470 |
| 23 361 | 19 970 | 19 970 |
| 30 049 | 27 759 | 27 759 |
| 33 237 | 32 307 | 32 307 |
| 25 883 | 29 800 | 25 883 |
| 26 249 | 27 187 | 26 249 |
| 27 895 | 28 170 | 27 895 |

Среднегодовое значение, рассчитанное исходя из данных таблицы, составляет 25 050,67 руб. за т с НДС, 20 875,56 руб. за т без НДС.

Таким образом, эксперты предлагают учесть расходы на приобретение СУГ в размере 1632,16 тыс. руб.

**Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС.**

В материалах дела отсутствуют документы, подтверждающие осуществление транспортировки сжиженного газа от оптовых поставщиков до ГНС в автоцистернах, находящихся в собственности или в пользовании на иных законных основаниях субъекта регулирования.

**Расходы на содержание объектов инфраструктуры, используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из групповых резервуарных установок**

**- Обслуживание наружных систем газоснабжения и ГРУ**

Техническое обслуживание газопровода и газового оборудования производиться специализированной организацией ООО «АвтономГаз-Ульяновск». Расчетная стоимость по данной статье расхода на 2022 г. ФГБУ «ЦЖКУ» определена в размере 468,00 тыс. руб.

Затраты по данной статье снижены с учетом предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по Ульяновской области, установленного распоряжением Правительства Российской Федерации с учетом допустимого отклонения.

- **Прочие расходы**

Учреждение прилагает копию страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Затраты Учреждения по данной статье расходов предложены в размере **13,20 тыс. руб.** Эксперты согласны с предложением предприятия.

Таким образом, необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» составит **1723,97** тыс. руб.

В результате проведения экспертизы экономической обоснованности предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ для бытовых нужд, эксперты предлагают считать экономически обоснованным на 2022 год предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ территории Ульяновской области, в размере **1723,97 тыс.руб / 91,66 тонн = 18,81 руб./кг. без учета НДС и 22,57 руб./кг. с учетом НДС.**

РЕШИЛИ:

18.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ не территории Ульяновской области, на 2022 год». Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

18.1. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

19. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу корректировки тарифов на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что в связи с передачей имущества предприятие ОГКП «Корпорация Развития Коммунального комплекса Ульяновской области» было принято решение не устанавливать тариф на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района.

РЕШИЛИ:

19.1. Не устанавливать тариф на тепловую энергию для МУП «Тепловодосервис» Кузоватовского района. Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел.,  
 «Воздержался» - 0 чел.

19.2. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

20. СЛУШАЛИ:

Бутину И.В. – по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Управление Домами» на 2022 год.

Бутина И.В. доложила, что ООО «Управление Домами» в соответствии с действующим законодательством РФ осуществляет услугу теплоснабжение -производство и передача тепловой энергии и услуги горячего водоснабжения.

В обслуживании у предприятия по договору аренды у ООО «АК - 73» находится котельная, которая работает на газе. Котельная оборудована 2 котлами RIELOO RTQ-700. Система теплоснабжения - закрытая.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 г.**

Согласно п.88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловуюиэнергию.

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, согласно проекту приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский областной водоканал» с календарной разбивкой на 2022 год в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 24,23 руб./куб.м. (с учётом НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 25,54 руб./куб.м. (с учётом НДС).

В расчёт компонента на тепловую энергию принимается тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Управление Домами», на 2022 год, утверждённый приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.12.2021 № 220-П «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Управление Домами», на 2022 год» с календарной разбивкой на 2022 год в следующих размерах:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 1610,79 руб./Гкал (с учётом НДС);

- с 01.07.2022 по 30.12.2022 – 1697,77 руб./Гкал (с учётом НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ООО «Управление Домами», учитывая, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1610,79 | 1697,77 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 24,23 | 25,54 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятие направило ходатайство с просьбой рассмотрения вопроса об установлении (корректировки) тарифов в горячего водоснабжения без участия представителя   
ООО «Управление Домами» (письмо от 16.12.2021 №3777 прилагается).

РЕШИЛИ:

20.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Управление Домами» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

20.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью

«Управление Домами» на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

20.3. Контроль за исполнением настоящих приказов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

21. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – Установление тарифов на горячую воду для ОАО «Российские железные дороги»» на 2022 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ОАО «РЖД» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг горячего водоснабжения.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2022 г.**

Регулирование тарифов (цен) осуществляется в соответствии с целью и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным Законом «О водоснабжении и водоотведении».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019   
№ 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно пункту 93(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения органы регулирования тарифов устанавливают тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в виде формулы двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

При этом компонент на холодную воду определяет орган регулирования тарифов в соответствии с пунктами 90 и 91 Основ ценообразования, компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в соответствии с частью 2 статьи 23.4 Федерального закона «О теплоснабжении», с пунктом 93.1 Основ ценообразования.

Цена на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяется соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 и 12.1 - 12.4 статьи 10 Федерального закона «О теплоснабжении».

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-395 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Ульяновского муниципального унитарного предприятия водопроводно-канализационного хозяйства «Ульяновскводоканал» на 2019-2023 годы» с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 22,08 руб./куб.м (без учёта НДС).

Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 11.11.2021 № 109-П «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2022 год», за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ОАО «РЖД» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2022  по 30.06.2022 | с 01.07.2022  по 31.12.2022 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 22,08 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на тепловую энергию определяется равным цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяемой соглашением сторон договора теплоснабжения, заключенного с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) за исключением случаев, указанных в частях 2.1-2.3 статьи 8 и 12.1-12.4 статьи 10 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» | |

РЕШИЛИ:

21.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Ульяновского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала Открытого акционерного общества «РЖД») на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

21.2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Ульяновского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала Открытого акционерного общества «РЖД») на 2022 год» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

21.3. Контроль за исполнением настоящих прикаов возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

22. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу о признании утратившими силу: приказа Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349, приказа Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 12.11.2019   
№ 06-217, приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 №189-П.

Солодовникова Е.Н. доложила, что МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области (МУП ЖКХ «Быт-Сервис») прекратило деятельность по снабжению потребителей тепловой энергией и горячей водой, передав объекты теплоснабжения собственнику (муниципальному образованию) либо в аренду ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

В связи с этим Солодовникова Е.Н предлагает отменить действие ранее установленных для указанных предприятий тарифов на тепловую энергию, на горячую воду, а также производственных программ в сфере ГВС, на 2019 год и последующие периоды, утвердив проект приказа «О признании утратившими силу отдельных приказов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области».

РЕШИЛИ:

22.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О признании утратившими силу отдельных приказов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

22.3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

23. СЛУШАЛИ:

Солодовникову Е.Н. – по вопросу о признании утратившими силу отдельных приказов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Солодовникова Е.Н. доложила, что теплоснабжающее предприятие   
МУП «Чердаклыэнерго» прекратило деятельность по снабжению потребителей тепловой энергией на территории р.п. Чердаклы, п.Лесная Быль Чердаклинского района, в связи с изъятием из хозяйственного ведения предприятия объектов теплоснабжения   
и передачей собственнику (муниципальному образованию) и в аренду ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

Теплоснабжающее предприятие Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области, прекратило деятельность по снабжению потребителей тепловой энергией передав объекты теплоснабжения в аренду ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».

Отмена действия приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 264-П «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы», на 2021-2023 годы», связана с тем, что предприятие МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» покупает теплоноситель у МУП «Гортепло» и перепродаёт потребителям МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» по тарифу МУП «Гортепло».

В связи с этим Солодовникова Е.Н предложила признать утратившими силу:

приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Муниципальным унитарным предприятием «Чердаклыэнерго», на 2019-2023 годы»;

приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 12.11.2019 №0 6-217 «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349»;

приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.12.2020 № 189-П «О внесении изменения в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 11.12.2018 № 06-349».

РЕШИЛИ:

23.1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О признании утратившими силу отдельных приказов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области» Проголосовали: «За» - 7 чел., «Против» - 0 чел., «Воздержался» - 0 чел.

23.2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председатель А.В.Филин

Секретарь Е.И.Никитина

Солодовникова Е.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_