##### 

##### **Агентство по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

432017, г. Ульяновск, ул. Спасская, д. 3. Тел/факс (8422) 24-16-01, E-mail: tarif@ulgov.ru

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

**от «17»декабря 2020 года № 29-Т**

**Присутствовали:**

Ципровский С.В. - руководитель Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Першенков С.А. – заместитель руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

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.

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

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

Приглашённые:

Торгашева Т.М. – начальник Управления бизнес-планирования и экономического анализа ПАО «Т Плюс».

Форостяная И.В. - главный экономист УМУП «Городская теплосеть».

Софьин Е.В. – представитель по доверенности ООО «СЕВЕР ГАЗ».

Герасимова Т.А. – Начальник ОТР ЖКС №13 филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по ЦВО.

**Повестка дня:**

1. Утверджение тарифов на тепловую энергию на 2021-2025 годы, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ.

2. Корректировка тарифов на тепловую энергию, утверждение тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Ульяновсккурорт»   
на 2021 год.

3. Установление конечных тарифов на тепловую энергию на 2021 год, корректировка тарифов на передачу тепловой энергии на 2021 год, установление тарифа на теплоноситель, на горячее водоснабжение для МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2021 год..

4. Корректировка тарифов на тепловую энергию, установление тарифов на горячее водоснабжение для ООО «ДМФ «Аврора» на 2021 год..

5. Корректировка тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» на 2021 год.

6. Установление тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021 год.

7. Корректировка конечных тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии для АО «ДААЗ» на 2021 год.

8. Корректировка тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для ООО «Ресурс» на 2021-2023 годы.

9. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО УК «Авион» на 2021 год.

10. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для УМУП «Городская теплосеть» на 2021 год..

11. Установление тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ФГБОУ ВО УИ ГА на 2021 год..

12. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТГК» на 2021 год.

13. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «УКБП» на 2021 год..

14. Корректировка тарифов на теплоноситель, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «Т-Плюс» на 2021 год.

15. Внесение изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 №63-П.

16. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «СЕВЕР ГАЗ» на 2021 год.

17. Установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Ульяновского территориального участка Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения КЖД Филиала ОАО «РЖД» на 2021 год.

18. 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.

19. О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Сириус», на территории Ульяновской области на 2021 год.

20. О предельных уровнях розничных цен на сжиженныйгаз, реализуемый населению Обществом с ограниченнойответственностью «РусГаз», на территории Ульяновской области на 2021 год.

21. О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью ФГБУ «ЦЖКУ», на территории Ульяновской области на 2021 год.

**Вопрос № 1**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу об утверждении тарифов на тепловую энергию на 2021-2025 годы, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ФГБУ «ЦЖКУ» по ЦВО МИНОБОРОНЫ РОССИИ.

Никитина Е.И. доложила, чтопредприятие осуществляет деятельность по нескольким направлениям: строительство, эксплуатация инженерных систем, ремонт и наладка технического оборудования, переработка отходов, юридические услуги и др., в том числе прием, передачу и распределение тепловой энергии. Система теплоснабжения – закрытая.

ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ создано приказом Министра обороны Российской Федерации от 02.03.2017 № 155 с целью содержания (эксплуатации) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставления коммунальных услуг в интересах Вооруженных Сил Российской Федерации. Сети теплоснабжения, котельные и тепловые пункты находятся в собственности Министерства обороны РФ и закреплены за ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ на праве оперативного управления согласно приказу директора департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 24.03.2017 № 844. Учреждение осуществляет деятельность по нескольким направлениям, в том числе производство, передача и распределение тепловой энергии и теплоносителя (в виде пара и горячей воды).

Расчёт произведён по 5 котельным, работающим на разных видах топлива: мазуте и угле, и расположенных в Ульяновской области.

В связи с тем, что муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р, по 2 котельным расположенных в г.Ульяновске цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Суммарная установленная мощность источника тепловой энергии составляет 68,97 Гкал/час. Предприятие отпускает потребителям тепловую энергию на отопление и горячее водоснабжение.

Тарифы на тепловую энергию ФГБУ ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ на 2018-2020 годы утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 12.12.2017 № 06-497, с изменениями в приказ от 11.12.2018 № 06-353, от 12.12.2019 №06-316 в следующих размерах без учета НДС:

- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1760,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2018 по 31.07.2018 – 1819,85 руб./Гкал;

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1819,85 руб./Гкал;

- с 01.07.2019 по 31.07.2019 – 1856,25 руб./Гкал;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1856,25 руб./Гкал;

- с 01.07.2020 по 31.07.2020 – 1911,94 руб./Гкал.

**Анализ объемов 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.

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 ФГБУ ЦЖКУ МИНОБОРОНЫ РОССИИ тепловым нагрузкам потребителей на 2021-2025 гг. экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включен объём отпуска тепловой энергии потребителям в размере 48,479 тыс. Гкал в год.

Расчёт тарифа произведён на объём полезного отпуска тепловой энергии   
от котельных № 294 в Инзенском муниципальном районе, № 3 и № 111 в Тереньгульском муниципальном районе, модульной котельной и № 115 в Базарносызганском муниципальном районе.

тыс.Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 | 2018 | 2019 | 2019 | 2020 | 2021-2025 | |
| Факт | План | Факт | План | План | Предложение предприятия | Принято экспертами | |
| Производство тепловой энергии | 62,178 | 38,064 | 52,503 | 48,661 | 43,525 | 51,246 | 51,246 | |
| Потери в сети | 3,836 | 3,482 | 2,965 | 3,480 | 2,756 | 2,767 | 2,767 | |
| Полезный отпуск | 58,342 | 34,582 | 49,538 | 45,179 | 40,769 | 48,479 | 48,479 | |
| в горячей воде | 24,637 | 28,075 | 29,752 | 35,584 | 31,169 | 30,415 | 30,415 | |

**Тариф на производство тепловой энергии от собственных источников.**

**Расчёт необходимой валовой выручки**

Регулирование тарифов 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.

**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».

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) включают в себя следующие затраты:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование затрат | Прогноз расходов по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2021-2025гг. |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 242,79 | 177,35 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств | 7 385,37 | 1 684,66 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 17 501,07 | 14 596,78 |
| 4. | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 3 379,93 | 1 377,93 |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 30,58 |  |
| 5.1 | Расходы на оплату услуг связи | 30,58 |  |
| 6. | Расходы на служебные командировки | 30,82 |  |
| 7. | Расходы на обучение персонала | 350,42 |  |
| 8. | Другие расходы, в том числе: расходы (общепрроизв., общеэксплуат.) | 12 248,48 |  |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | **42 169,46** | **17 836,72** |

**- Расходы на сырьё и материалы:**  предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1242,79 тыс. руб.

Экспертами в расчёт тарифа включены затраты с учётом индексов-дефляторов (на 2020 г.- 103,2, на 2021г. – 103,6) к фактическим затратам 2019 года (165,88 тыс.руб.). По данной статье учтены расходы на соль и на материалы для технического обслуживания объектов теплоснабжения. Величина затрат на 2021 год составит 177,35 тыс.руб.

**- Расходы на ремонт основных средств:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 7385,37 тыс. руб.

Проанализировав представленные сметы на ремонт основных средств и ведомости расхода материалов, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа затраты в размере фактически произведённых расходов в 2019 г. (1575,70 тыс. руб.) с индексами-дефляторами 103,2% (2020 г.), 103,6% (2021г.). Общая сумма затрат составит 1684,66 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.

При установлении тарифов на 2021 г. был проведен анализ фактических расходов на оплату труда за 2018-2019 гг. и обосновывающих материалов, представленных организацией.

Предложение предприятия – расходы на сумму 17501,07 тыс. руб.

Численность персонала – 83 человека. Тарифная ставка рабочего 1-го разряда 6 706,14 руб. Среднемесячная оплата труда 1 работника 14655,40 руб. Общий ФОТ работников составит: 83\*12\*14655,40 = 14596,78 тыс. руб. Таким образом, принимая во внимание вышеизложенные факторы, предложено считать обоснованными расходы на оплату труда в размере **14596,78 тыс.**

**- Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:** предложение предприятия – расходы на сумму 3379,93 тыс. руб.

По данной статье заложены расходы на изготовление паспортов технических устройств в сумме 468,00 тыс. руб., техническая экспертиза в сумме 1534,00 тыс. руб., техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание сетей газораспределения и газопотребления промышленных и КБ предприятий в сумме 1329,93 тыс. руб., техническое обслуживание котельного оборудования 48,00 тыс. руб.

Эксперты включают в расчёт тарифов затраты на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание сетей газораспределения и газопотребления промышленных и КБ предприятий в сумме 1329,93 тыс. руб., техническое обслуживание котельного оборудования 48,00 тыс. руб. в сумме **1377,93 тыс. руб.**

В связи с тем, что в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают следующие затраты из расчёта тарифа на 2021 год:

**- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с**

**организациями, включая:** предложение предприятия расходы на оплату услуг связи в размере 30,58 тыс.руб.

**- Расходы на служебные командировки:** предложение предприятия – расходы на сумму 30,82 тыс. руб.

**- Расходы на обучение персонала:** предприятием предложено к утверждению сумма в размере 350,42 тыс. руб.

**- Другие расходы, в том числе**: предложение предприятия учесть общепроизводственные и общеэксплуатационные расходы на сумму 12248,48 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 ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,039 | 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. | 17836,72 | 18347,03 | 18890,10 | 19449,25 | 20024,95 |

Индексы потребительских цен приняты на 2022 год – 103,9%, на 2023-2025 годы – 104,0%

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. 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.

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

- в 2021 г. – 17836,72 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 18347,03 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 18890,10 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 19449,25 тыс. руб.,

- в 2025 г. –20024,95 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.**

Неподконтрольные расходы ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2021 год | Принято экспер-тами на 2021 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 |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 573,33 | 1 573,33 | 1 573,33 | 1 573,33 | 1 573,33 | 1 573,33 |
| 1.1.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 1 084,33 | 1 084,33 | 1 084,33 | 1 084,33 | 1 084,33 | 1 084,33 |
| **1.**1.2. | Расходы на обязательное страхование | 489,00 | 489,00 | 489,00 | 489,00 | 489,00 | 489,00 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 5 285,32 | 4 408,23 | 4 534,35 | 4 668,56 | 4 806,75 | 4 949,03 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 109,01 | 109,01 | 109,01 | 109,01 | 109,01 | 109,01 |
|  | ИТОГО | **6 967,66** | **6 090,57** | **6 216,69** | **6 350,90** | **6 489,09** | **6 631,37** |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования  /выпадающие | 2 118,89 |  |  |  |  |  |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов | **9 086,55** | **6 090,57** | **6 216,69** | **6 350,90** | **6 489,09** | **6 631,37** |

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

по данной статье затрат предприятием предложено к утверждению сумма в размере 1573,33 тыс.руб. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, экспертами учтена данная сумма затрат, 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 размере 1084,33 тыс. руб.,

- расходы на обязательное страхование в соответствии с договорами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта, заключённого с АО «Страховое общество газовой промышленности»

в размере 489,00 тыс. руб.

Затраты по данным статьям в тарифах на 2022 - 2025 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 на 2021 год принята сумма затрат в размере 4408,23 тыс. руб.,

По данной статье затрат на 2022 год был применён коэффициент индексации - 1,029, на 2023 -2024 годы - 1,030.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 4534,35 тыс. руб., на 2023 год – 4668,56 тыс. руб., на 2024 год – 4 806,75 тыс. руб., на 2025 год – 4 949,03 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** эксперты принимают в расчёт тарифа предложенную предприятием сумму амортизационных отчислений на сумму 109,01 тыс. руб. Расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ.

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.

- **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 (2021 - 2025 гг.) сложилась у предприятия от снижения операционных расходов и потребления холодной воды в 2017 и 2018 годах.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п |  | Ед.  изм. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| 1. | Экономия операционных расходов | тыс. руб. | 0 | 0 | 3200,66 | 12874,36 | 0 |
| 2. | Экономия от снижения потребления холодной воды | тыс. руб. | 298,15 | 298,15 | 298,15 | 298,15 | 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. | 298,15 | 298,15 | 3 498,81 | 13172,52 | 0,00 |

Затраты исключены экспертами из расчета тарифов в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

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

- в 2021 г. - 6 090,57 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 6 090,57 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 6 350,90 тыс. руб.,

- в 2024 г. – 6 489,09 тыс. руб.,

- в 2025 г. – 6 631,37 тыс. руб.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы.**

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 расхода | Факт 2019 | Предложе-ние  предприятия на 2021 год | | Принято экспертами на 2021 г | Принято экспертами на 2022г | Принято экспертами на 2023 г | Принято экспертами  на 2024 г | Принято экспертами на 2025 г |
| 1. | Расходы на топливо | 131 112,90 | 126 897,97 | 74 885,44 | | 77 132,00 | 79 445,96 | 81 829,34 | 84 284,22 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 14 420,74 | 14 575,87 | 9 915,80 | | 10 371,93 | 10 849,04 | 11 348,10 | 11 870,11 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 1 186,22 | 334,08 | 334,06 | | 344,09 | 354,41 | 365,04 | 375,99 |
|  | **ИТОГО** | **146 719,86** | **141 807,92** | **85 135,31** | | **87 848,02** | **90 649,41** | **93 542,48** | **96 530,32** |

**- Расходы на топливо:** котельные предприятия работают на разных видах топлива: мазуте, угле. Удельные расходы условного топлива приняты экспертами в расчёт в размере: мазут – 179,09 кг у.т./Гкал; уголь – 190 кг у.т./Гкал.

Предприятием представлены: контракт на поставку угля каменного марки Д между ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ и АО «Угольная Компания «Кузбассразрезуголь» на 2019-2021 гг., товарные накладные на поставку угля. Контракт на поставку мазута марки 100 между ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ и ПАО «Нефтяная компания «Роснефть» на 2020-2021 гг., товарные накладные на поставку мазута.

Цена угля на 2021 год учтена в размере 4565,92 руб./т (с учётом НДС), исходя из фактической цены приобретения угля за 9 месяцев 2020 года в размере 4501,10 руб./т (без учёта НДС) и индекса-дефлятора к цене угля 103,0% в 2021 г.

Цену мазута в размере в размере 11535,67 руб./т (без учёта НДС) эксперты включили в расчёт тарифов на тепловую энергию с индексом-дефлятором 102,5% к цене, учтённой при формировании тарифов на тепловую энергию на 2020 год. Эксперты отмечают, что биржевые цены на топочный мазут марки М-100 подвержены значительным колебаниям. Так, средневзвешенная цена мазута (Европейская часть России), реализованного на торгах Санкт-Петербургской международной Товарно-сырьевой Биржи, в 2018 году составила 13226,11 руб./т (без учёта НДС), в 2019 году – 11165,01 руб./т (без учёта НДС), за 11 месяцев 2020 года – 7540,61 руб./т (без учёта НДС).

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное для угля - 0,73, для мазута - 1,38.

Принимая во внимание удельные расходы топлива, прогнозную стоимость, переводные коэффициенты, объём отпуска тепловой энергии, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **74885,44 тыс. руб.**

Для расчета затрат по данной статье на 2022-2025 годы были применены коэффициенты индексации для угля и мазута – 1,03.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии, принятый в расчёт – 30 кВтч/Гкал.

Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за ноябрь 2020г. (6,34 руб./кВтч без учёта НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 104% с 01.07.2021. Он составит 6,45 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 **9 915,80 тыс. руб.**

По цене электроэнергии на 2022-2025 года был применён коэффициент индексации – 1,046.

**- Расходы на холодную воду:** Поставщиком холодной воды для нужд котельной является МУП «ЖКХ» МО Глотовское городское поселение. Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 9,334 тыс. м3 . С учётом цены на воду с 01.01.2021 по 31.12.2021 – 35,79 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 334,06 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене воды был применён коэффициент индексации на 2022-2025 года– 1,03.

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

- в 2021 г. – 85 135,31 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 87 848,02 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 90 649,41 тыс.руб.,

- в 2024 г. – 93 542,48 тыс.руб.,

- в 2025 г. – 96 530,32 тыс.руб.

**Прибыль**

Экспертами в расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021-2025 годы прибыль не учтена.

**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 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 2019 году должна была составить 122 578,21 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 90802,197 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 33973,39 тыс. руб. Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «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 2019 года из расчёта тарифа на 2021 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 2021 год учесть НВВ в размере 193 063,92 тыс. руб. (в т.ч. НВВ, теплоноситель – вода 109 014,97 тыс. руб.)

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | в т.ч. НВВ, теплоноситель - вода | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 109 062,60 | 58 151,58 | 34 873,74 | 23 277,84 |
| 2022 год | 112 411,74 | 58 849,99 | 34 873,74 | 23 976,25 |
| 2023 год | 115 890,42 | 60 721,82 | 35 920,07 | 24 801,75 |
| 2024 год | 119 480,82 | 62 657,16 | 37 156,80 | 25 500,37 |
| 2025 год | 123 186,64 | 64 658,28 | 38 203,43 | 26 454,85 |

Планируемые к утверждению на 2021 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 период до 2023 года.

**Расчёт тарифа на производство 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 оценки обоснованности объёмов тепловой энергии, отпускаемой ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ в размере 48,479 тыс. Гкал, в том числе теплоноситель – вода в размере 30,415 тыс. Гкал (в первом полугодии – 18,240 Гкал, во втором полугодии – 12,175 Гкал), и указанных выше величин НВВ, тарифы на производство тепловой энергии (теплоноситель – вода) составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 34 873,74 тыс. руб./ 18,240 Гкал = 1911,94 руб./ Гкал,

2 полугодие – 23 277,84 тыс. руб./ 12,175 Гкал = 1911,94 руб./ Гкал;

- на 2022 год:

1 полугодие – 34 873,74 тыс. руб./ 18,240 Гкал = 1911,94 руб./ Гкал,

2 полугодие – 23 976,25 тыс. руб./ 12,175 Гкал = 1969,30 руб./ Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 35 920,07 тыс. руб./ 18,240 Гкал = 1969,30 руб./ Гкал,

2 полугодие – 24 801,75тыс. руб./ 12,175 Гкал = 2037,10 руб./ Гкал;

- на 2024 год:

1 полугодие – 37 156,80 тыс. руб./ 18,240 Гкал = 2037,10 руб./ Гкал,

2 полугодие – 25 500,37 тыс. руб./ 12,175 Гкал = 2094,49 руб./ Гкал;

- на 2025 год:

1 полугодие – 38 203,43 тыс. руб./ 18,240 Гкал = 2094,49 руб./ Гкал,

2 полугодие – 26 454,85 тыс. руб./ 12,175 Гкал = 2172,88 руб./ Гкал;

В результате проведения экспертизы тарифов на производство тепловой энергии, поставляемую потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на период 2021-2025 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1911,94 | 1911,94 |
| 2022 год | 1911,94 | 1969,30 |
| 2023 год | 1969,30 | 2037,10 |
| 2024 год | 2037,10 | 2094,49 |
| 2025 год | 2094,49 | 2172,88 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление»   
Министерства обороны Российской Федерации**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| кг у.т./Гкал | |
| тыс. руб. | % | % |  | уголь | мазут | % |  |
| 2021 | 17836,72 | - | - | - | 190,00 | 179,09 | 100 | - |
| 2022 | - | 1,00 | - | - | 190,00 | 179,09 | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | 190,00 | 179,09 | 100 | - |
| 2024 | - | 1,00 | - | - | 190,00 | 179,09 | 100 | - |
| 2025 | - | 1,00 | - | - | 190,00 | 179,09 | 100 | - |

Услуга по горячему водоснабжению оказывается на территории муниципального образования «Глотовское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области от котельной № 294.

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

**(горячее водоснабжение) на 2021 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.

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа на холодную воду, установленного приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 10.12.2020 №135-П «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГЛОТОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ на 2019-2023 годы» (с изменениями от 10.12.2020 №135-П) с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 35,79 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 35,79 руб./куб.м (без учёта НДС).

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ», которые утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 215-П от 15.12.2020 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, на 2021-2025 годы»

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 –1911,94 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 1911,94 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |
| --- | --- |
| На территории муниципального образования «Глотовское городское поселение» Инзенского района Ульяновской области от котельной № 294 | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1911,94 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 35,79 |
|  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1911,94 |
| Компонент на холодную воду, руб./м3 | 35,79 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, на 2021-2025 годы».

2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год».

3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2021 год».

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

**Вопрос № 2**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Бутину И.В. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, утверждению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Ульяновсккурорт» на 2021 год.

Бутина И.В. доложила, основными видами деятельности АО «Ульяновсккурорт» являются: оказание санаторно-курортных и сопутствующих им услуг; туризм и другие виды деятельности, включая международный туризм и внешнеэкономическую деятельность; фармацевтическая деятельность; торговая деятельность; производство и переработка сельскохозяйственной продукции; оказание коммунальных услуг; управление многоквартирными домами. Организация обратилась за установлением тарифа на услуги по производству и передаче тепловой энергии. В обслуживании предприятия находятся 4 котельных. Две котельные, № 1 и № 2 санаторий им. В.И. Ленина с. Ундоры и две котельные № 1 и № 2 санаторий «Дубки» в с. Ундоры.

Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям в МО «Ундоровское сельское поселение» по сетям предприятия от котельной от котельной санатория «Дубки» и от котельной санатория им. В.И.Ленина.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Ульяновсккурорт».

Приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-426, с изм. № 06-290 от 10.12.2019 были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 1448,83 | 1477,81 |
| 2020 год | 1477,81 | 1522,14 |
| 2021 год | 1534,27 | 1579,97 |
| 2022 год | 1579,97 | 1630,24 |
| 2023 год | 1630,24 | 1682,43 |

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 2021-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2019 и 2020 годах. Предложений по корректировке тарифов на 2021-2023 гг. от предприятия не поступало.

**Отпуск тепловой энергии**

В соответствии с п. 22 (1) Основ ценообразования 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 отчётный 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 три года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Согласно планируемымАО «Ульяновсккурорт» тепловым нагрузкам потребителей на 2021-2023 гг. экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включён объём отпуска тепловой энергии в размере 23844,00 Гкал в год, потерь тепловой энергии в тепловых сетях предприятия в размере 2691,00 Гкал в год 11,81%) и полезного отпуска в размере 20088,00 Гкал в год.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018г. | 2019г. | 2020г. | 2021-2023гг. |
| Объем производства т/энергии, Гкал | 23860,00 | 25000,00 | 25000,00 | 23844,00 |
| Расход т/э на хоз. Нужды, Гкал | 1064 | 910,00 | 1282,00 | 1065,00 |
| Отпуск тепловой энергии, Гкал | 22796,00 | 24090,00 | 23718,00 | 22779,00 |
| Потери тепловой энергии, Гкал | 2 766,00 | 2 900,00 | 2771,37 | 2691,00 |
| Полезный отпуск, Гкал | 20 030,00 | 21190,00 | 20946,63 | 20088,00 |

**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 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 определённая 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год -104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021-2023 годы**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов АО «Ульяновсккурорт» на 2019 год был утверждён в размере 6772,19 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изме-рения | 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 | 103,9 | 104,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 6772,19 | 6905,60 | 7089,50 | 7299,35 | 7515,41 |

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 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, 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 2021 г. – 7089,50 тыс. руб.

- в 2022 г. – 7299,35 тыс. руб.

- в 2023 г. – 7515,41 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Принято экспертами  на 2020 год | Факт  2019 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2021 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2022 г. | Скоррек-тировано экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 359,20 | 387,59 | 359,20 | 359,20 | 359,20 |
| 1.1.1. | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду | 7,07 | 1,55 | 7,07 | 7,07 | 7,07 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 16,12 | 24,75 | 16,12 | 16,12 | 16,12 |
| 1.1.3. | Налог на имущество | 336,01 | 361,29 | 336,01 | 336,01 | 336,01 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1459,50 | 1971,24 | 1498,36 | 1542,71 | 1588,38 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2324,97 | 2432,60 | 1446,61 | 1166,73 | 1147,75 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | 4143,67 | 4791,43 | 3304,18 | 3068,65 | 3095,33 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей,** 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 2021-2023 годы эксперты включают расходы исходя из фактических за 2019 г. (7,07 тыс. руб.) без индексации.

**- Расходы на обязательное страхование:** по данной статье эксперты оставляют расходы на уровне 2020 года - 16,12 тыс. руб. Затраты на 2022-2023 годы без индексации в размере 16,12 тыс. руб.

**- Налог на имущество:** по данной статье затрат на 2021-2023 годы эксперты оставляют расходы на уровне 2020 года, без индексации, в размере 336,01 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 2021 год – 1498,36 тыс. руб., на 2022 год – 1542,71 тыс. руб., на 2023 год – 1588,38 тыс. руб.

- **Амортизация основных средств и нематериальных активов:** **-** эксперты предлагают к учёту сумму расходов на 2021 в размере 1446,61 тыс. руб., на 2022 год – в размере 1166,73 тыс. руб., на 2023 год – в размере 1147,75 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, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования (2016-2018 гг.) и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования, у АО «Ульяновсккурорт» отсутствует.

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

- в 2021 г. – 3304,18 тыс. руб.

- в 2022 г. – 3068,65 тыс. руб.

- в 2023 г. – 3095,33 тыс. руб.

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2020 г. | Факт 2019 г. | Принято экспертами на 2021 г. | Принято экспертами на 2022 г. | Принято экспертами на 2023 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 16142,44 | 22277,07 | 15887,23 | 16363,84 | 16854,76 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 3719,51 | 6917,71 | 3808,76 | 3923,02 | 4040,71 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 484,12 | 463,36 | 487,08 | 501,70 | 516,75 |
| 2. | Итого | 20346,07 | 29658,14 | 20183,07 | 20788,57 | 21412,22 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Эксперты при расчёте тарифов применяют удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, являющийся долгосрочным параметром регулирования, в размере 163,20 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 8151 ккал/м3. Расчёт производился в соответствии с подпунктом б) пункта 28 Основ ценообразования на основании анализа договоров на поставку газа, заключённых в результате торгов, счетов-фактур, фактического расхода газа за период, предшествующий периоду регулирования. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,15.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан в соответствии со счётом за октябрь 2020 г. 4626,51 руб./1000 м3 (без учёта НДС) и индексами роста цены на газ 100 % с 01.01.2021 и 103,0% с 01.07.2021 составит 4695,12 руб./1000 м3 (без учёта НДС). По данной статье затрат к цене газа на 2022–2023 годы был применён индекс-дефлятор 103%. Суммы затрат составят: на 2021год – 15887,23 тыс. руб., на 2022 год – 16363,84 тыс. руб., на 2023 год – 16854,76 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере, учтённом в тарифах на 2021 год – 27,00 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (5,82972 руб./кВтч без учёта НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 103,0% с 01.07.2021 составит 5,91617 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 23844,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 3808,76 тыс. руб.

По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2022-2023 годы был применён индекс-дефлятор 103,%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 3923,02 тыс. руб., на 2023 год – 4040,71 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** поставщиком воды являетсяООО «Ростоки». Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 14398 м3 . С учётом цены на воду с 01.01.2021 и с 01.07.2021 – 34,20 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 487,08 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 к цене воды был применён коэффициент индексации 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год – 501,70 тыс. руб., на 2023 год – 516,75 тыс. руб.

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

- в 2021 г. – 20183,07 тыс. руб.

- в 2022 г. – 20788,57 тыс. руб.

- в 2023 г. – 21412,22 тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки по результатам**

**предшествующего расчётного периода регулирования**

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 (2018 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.

Фактическая величина НВВ в 2019 году совпала с реализации тепловой энергии, поэтому корректировка не требуется.

**Необходимая валовая выручка**

Ежегодный полезный отпуск тепловой энергии потребителям в 2022-2023 годах запланирован в размере 20088,00 тыс. Гкал, в т.ч. в первом полугодии в размере 10158,00 тыс. Гкал, во втором полугодии – 9930,00 тыс. Гкал.

Планируемые к утверждению на 2021-2023 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 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифа на тепловую энергию скорректированные величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 30576,75 | 15461,90 | 15114,85 |
| 2022 год | 31156,56 | 15461,90 | 15694,66 |
| 2023 год | 32022,96 | 16055,02 | 15967,94 |

**.Расчёт тарифов на тепловую энергию**

Исходя из планируемых АО «Ульяновсккурорт» объёмов полезного отпуска тепловой энергии потребителям в размере 20088,00 тыс. Гкал в год (в первом полугодии – 10158,00 тыс. Гкал, во втором полугодии – 9930,00 тыс. Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии без учёта НДС составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 15461,90 тыс. руб./ 10158,00 тыс. Гкал = 1522,14 руб./Гкал;

2 полугодие – 15114,85 тыс. руб./ 9930,00 тыс. Гкал = 1522,14 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие – 15461,90 тыс. руб./ 10158,00 тыс. Гкал = 1522,14 руб./Гкал;

2 полугодие – 15694,66 тыс. руб./ 9930,00 тыс. Гкал = 1580,53 руб./Гкал;

- на 2023 год:

1 полугодие – 16055,02 тыс. руб./ 10158,00 тыс. Гкал = 1580,53 руб./Гкал;

2 полугодие – 15967,94 тыс. руб./ 9930,00 тыс. Гкал = 1608,05 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОА «Ульяновсккурорт», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2022-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1522,14 | 1522,14 |
| 2022 год | 1522,14 | 1580,53 |
| 2023 год | 1580,53 | 1608,05 |

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ООО «Ростоки».

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021 г.**

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

В расчёт компонента на холодную воду принимается тариф на питьевую воду, установленный приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 250-П от 17.12.2020 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Ростоки», на 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

От котельной санатория «Дубки»

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 34,20 руб./куб. м. (без учёта НДС);

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 34,20 руб./куб. м. (без учёта НДС).

От котельной санатория им. В.И. Ленина

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 23,35 руб./куб. м. (без учёта НДС);

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 23,35 руб./куб. м. (без учёта НДС).

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Ульяновсккурорт», которые утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 289-П, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1522,14 руб./Гкал (без учёта НДС);

- с 01.07.2021 по 30.12.2020 – 1522,14 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям АО «Ульянорвсккурорт» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| **От котельной санатория «Дубки»** |  |  |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 34,20 | 34,20 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1522,14 | 1522,14 |
| **От котельной санатория им. В.И.Ленина** |  |  |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 23,35 | 23,35 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1522,14 | 1522,14 |

**РЕШИЛИ:**

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 № 06-426».

2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Акционерного общества «Ульяновсккурорт» на 2021 год».

3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для Акционерного общества «Ульяновсккурорт» на 2021 год».

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

**Вопрос № 3**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу об установлении конечных тарифов на тепловую энергию на 2021 год, корректировке тарифов на передачу тепловой энергии на 2021 год, установлении тарифа на теплоноситель, на горячее водоснабжение для МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2021 год.

Никитина Е.И. доложила, что основные виды деятельности МУП «ДКР» передача тепловой энергии, сбыт горячей воды, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей.

**Тарифы на тепловую энергию**

Никитина Е.И. доложила, что экспертной группой Агентства определено, что при установлении конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ДКР» потребителям от котельной МУП «Гортепло» на 2021 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии  МУП «Гортепло»,  установленные приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-126 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителямМуниципальным унитарным предприятием «Гортепло», на 2019-2021 годы» с изменениями от 27.06.2019 № 06-126, от 15.12.2020 № 215-П в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1636,70 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1636,70 руб./Гкал (без учёта НДС).

2. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП «ДКР» установленные приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-478 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы», на 2019-2021 годы»   
с изменениями от 19.12.2019 №06-360, от 17.12.2020 № 292-П в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 277,05 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 277,05 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 2021 год:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС).

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.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, на 2019-2021 годы, оказываемые МУП «ДКР» установленные приказом Министерства развития конкуренции и экономикиУльяновской области от 18.12.2018 №06-478, с изменениями в приказ № 06-360 от 19.12.2019 в размерах:

руб./Гкал (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2019 год | 254,61 | 264,88 |
| 2020 год | 264,88 | 277,05 |
| 2021 год | 277,05 | 279,56 |

На основании п.52 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства по регулированию цен и тарифов осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, 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 2021 годы эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2019 и 2020 годах.

Предприятие предоставило предложения по корректировке тарифов на 2021 год.

**Анализ объёмов 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.

Предприятие предложило при корректировке тарифов на 2021 год учесть объём отпуска тепловой энергии передаваемой по сетям в размере в размере 138702,00 Гкал, потери в сетях в размере 24401,00 Гкал (17,59%), полезный отпуск тепловой энергии в размере 114301,00 Гкал.

Снижение отпуска тепловой энергии связано с закрытием котельной МУП «Гортепло» и передачей потребителей другой организации.

Экспертами был проанализирован фактический объём из сетей за последний отчётный год (2019 г.), его динамика за последние три года. Эксперты согласны с предложением предприятия по полезному отпуску тепловой энергии и включают в расчёт тарифа в размере 114301,00 Гкал. Потери (долгосрочный параметр регулирования) приняты экспертами в размере 12236,14 Гкал (9,67%).  Объём отпуска тепловой энергии потребителям от котельных МУП «Гортепло» составит 126537,14 Гкал.

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт  2018 | Факт  2019 | Принято  2019 -2020 | Предложение предпр.  2021 | Утверждено  2021 год |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 169343,52 | 140193,30 | 159875,15 | 138702,00 | 126537,14 |
| Потери тепловой энергии в сетях, всего Гкал |  | 14559,12 | 15453,15 | 24 401,00 | 12236,14 |
| 1 полугодие |  | 8 689,76 | 9223,29 | 14563,98 | 7303,26 |
| 2 полугодие |  | 5 869,36 | 6229,86 | 9837,02 | 4932,88 |
| Потери, % |  | 10,39% | 9,67 | 17,59% | 9,67% |
| Полезный отпуск в сеть, всего Гкал | 169343,52 | 125634,18 | 144422,00 | 114301,00 | 114301,00 |
| 1 полугодие | 93138,94 | 74 991,04 | 86199,00 | 68221,69 | 68226,27 |
| 2 полугодие | 76204,58 | 50 643,14 | 58223,00 | 46079,31 | 46074,73 |

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

**. Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов МУП «ДКР» на 2019 год был утверждён в размере 11003,67 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,030 | 1,036 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | -0,26 |
|  | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности |  |  | 272,38 | 202,10 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 11 003,67 | 11 220,44 | 9 280,99 |

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.

Индекс потребительских цен применён в размерах: на 2021 год – 103,6%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0%.

Индекс изменения количества активов принят равным -0,26, так как в течение периода регулирования произошло изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установлен равным 0,75.

Таким образом, величина операционных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г. составит – 9280,99 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов МУП «ДКР».**

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

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 г. | Принято экспертами на 2019 г. | Принято экспертами на 2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 г. | Скоррек. экспертами на 2021 г. |
| 1. | Арендная плата | 186,46 |  |  | 1206,48 |  |
| 2 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 383,75 | 206,01 | 193,93 | 1 443,13 | 153,48 |
| 2.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду |  | 15,08 |  |  |  |
| 2.2. | Расходы на обязательное страхование | 81,07 | 87,93 | 87,93 | 88,34 | 69,59 |
| 2.3. | Иные расходы | 1 302,69 | 103,00 | 106,00 | 1 354,79 | 83,89 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 274,88 | 489,24 | 498,88 | 309,20 | 412,65 |
| 4. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 303,54 | 497,43 | 1 870,00 | 1 890,03 | 1 479,99 |
|  | ИТОГО | **4 148,64** | **1 192,68** | **2 562,81** | **4 848,84** | **2 046,12** |
| 5. | Налог на прибыль |  |  | 48,70 |  | 39,34 |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **4 148,64** | **1 192,68** | **2 611,51** | **4 848,84** | **2 085,46** |

- **Арендная плата**: предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1206,48 тыс. руб. Предприятием планируется приобретение в лизинг экскаватора ЕР -14.

Эксперты исключают данные затраты из расчёта тарифа ввиду отсутствия в тарифном деле обосновывающих такие расходы документов.

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

предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1443,13 тыс. руб., в том числе: расходы на обязательное страхование 88,34 тыс.руб., иные расходы -1354,79 тыс.руб.

Эксперты предлагают учесть расходы в размере 153,48 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование приняты экспертами в размере 69,59 тыс. руб. в соответствии со страховыми полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта.

- иные расходы приняты экспертами с учётом фактических расходов на уплату налогов и сборов в размере 83,89 тыс. руб**.**

**- 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.

По данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 0,827 рассчитанный для операционных расходов. Сумма затрат составит на 2021 год – 412,65 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1890,03 тыс. руб. Экспертами расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утверждённым в порядке, установленном законодательством РФ. 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 учётом остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов по данным бухгалтерского учета. Экспертами проанализированы фактические расходы. В обоснование величины амортизационных отчислений предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчёта величины амортизационных отчислений по каждому объекту. Эксперты предлагают к учёту сумму расходов в размере 1479,99 тыс. руб.

**- Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения. Эксперты в расчёт тарифа на 2021 год

включают расходы на сумму 39,34 тыс. руб.

Итого скорректированная величины неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г. составит 2046,12 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  2019 | Принято экспертами на 2019 г. | Принято экспертами на 2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 г. | Принято экспертами на 2021 г. |
| 1.1. | Расходы на тепловую энергию | 222 493,15 | 24596,54 | 25334,43 | 40 324,55 | 20 026,89 |
| 1.2. | Расходы на холодную воду | 124,39 | 389,31 | 400,99 | 119,61 | 116,52 |
|  | Итого | 222 617,54 | 24985,85 | 25735,42 | 40 444,16 | 20 143,41 |

**- Расходы на тепловую энергию:** по данной статье учитываются затраты   
на компенсацию потерь при её передаче по сетям от источника тепловой энергии МУП «Гортепло».

Исходя из тарифа покупки потерь в 2021 году с 01.01.2021 по 31.12.2021 - 1636,70 руб./Гкал и объёмов покупки потерь 7303,26 Гкал в первом полугодии, 4932,88 Гкал во втором полугодии 2021 года сумма затрат составит 20026,89 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления) на планируемый период составят 6,708 м3.

Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал». Утверждённые цены на воду году с 01.01.2021 по 31.12.2021 - 17,37 руб./ м3 . Эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 116,52 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г составит 20143,41 тыс. руб.

**Прибыль**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть прибыль в размере 3642,72 тыс. руб., которую планируется направить на замену тепловых сетей (капитальные вложения).

Экспертами в расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021 год принят нормативный уровень прибыли (долгосрочный параметр регулирования) в размере – 0,005 %, что составит 157,35 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 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 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 2019 году должна была составить 38631,36 тыс. руб., выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии по сетям – 32507,86 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 6546,96 тыс. руб. Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «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 2019 года из расчёта тарифа на 2021 год.

**Необходимая валовая выручка**

Планируемые к утверждению на 2021 год 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 2023 года.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 74438,18 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть скорректированные величины НВВ в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 31 667,21 | 18 902,21 | 12 765,00 |

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

Исходя из оценки обоснованности объёмов передачи тепловой энергии по сетям МУП «ДКР» в размере 114301,00 Гкал в год (68226,27 Гкал в первом полугодии, 46074,73 Гкал во втором полугодии), и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

- 1 полугодие – 18 902,21 тыс.руб/ 68226,27 Гкал = 277,05 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 12 765,00 тыс.руб/ 46074,73 Гкал = 277,05 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП «ДКР», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 277,05 | 277,05 |

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 2021 год. Пояснив, что минимальная величина убытка за год ожидается в размере 42770,97 тыс.руб. за счёт таких статей, как расходы на сырьё и материалы, расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, затраты на компенсацию потерь, амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей.

МУП «ДКР» существует как самостоятельное предприятие с 20 февраля 2014г. В соответствии с Постановлениями № 903 от 31.03.2014 г. за МУП «ДКР» было закреплено на праве хозяйственного ведения имущество тепловых сетей согласно перечню объектов социального использования.

Цель работы: обслуживание и ремонт тепловых сетей Центрального и Первомайского района г. Димитровграда.

Основными видами деятельности предприятия являются: транспортировка тепловой энергии и ГВС, ремонт наружных и внутренних тепловых сетей.

Необходимость установления тарифа на теплоноситель обусловлено выявлением фактов наличия утечек, сливов, сбросов на сетях отопления потребителей, которые фиксируются приборами коммерческого учета. Данный факт предусмотрен в договорах с потребителями (№102/ БД от 14.02.2020).

Тариф на производство теплоносителя МУП «ДКР» на 2020 год утвержден приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-370 от 19.12.2020 в размере:

руб./м3 (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф на производство теплоносителя | 44,29 | 45,24 |

Между МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы» и МУП «Гортепло» заключен муниципальный контракт на поставку тепловой энергии и теплоносителя. Объем воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии в 2021 году – 4,90 тыс.м3.

**Тариф на производство теплоносителя.**

**Расчёт необходимой валовой выручки.**

Регулирование тарифов 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.

**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».

При первом применении метода индексации установленных тарифов отношение базового уровня операционных расходов к сумме соответствующих расходов, учтенных в тарифах на передачу тепловой энергии в предшествующем расчетном периоде регулирования, не может превышать индекс потребительских цен по отношению к предыдущему году в соответствии с прогнозом 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) включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | **Статья** | Предложения предприятия 2021 | Принято экспертами на 2021 г. |
| 1. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 27,00 | 17,93 |
| 1.1. | Расходы на оплату других работ и услуг | 27,00 | 17,93 |
|  | ИТОГО подконтрольные расходы | 27,00 | 17,93 |

- Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: предложение предприятия расходы на оплату других работ и услуг, учтены расходы на услуги единой диспетчерской службы по приёму заявок от населения по аварийным ситуациям возникшим в работе в наружных сетях. Согласно договору №7/19 от 01.02.2019 года в размере 27,00 тыс.руб.

Экспертами в расчёт тарифов принята сумма затрат в размере **17,93** **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 определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед.  изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,039 | 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. | 17,93 | 18,45 | 18,99 |

Индексы потребительских цен приняты на 2022 год – 103,9%, на 2023-год – 104,0%

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. 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.

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

- в 2021 г. – 17,93 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 18,45 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 18,99 тыс. руб.

**Расчет неподконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2021-2023 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 предприятие не планирует.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2021-2023 гг.**

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 плановые (расчетные) цены.

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Предложение  предприятия  на 2021 год | Принято экспертами на 2021 г | Принято экспертами на 2022г | Принято экспертами на 2023 г |
| 1. | Расходы на холодную воду | 2887,59 | 207,48 | 203,74 | 206,07 | 211,70 |
|  | **ИТОГО** | 2887,59 | 207,48 | 203,74 | 206,07 | 211,70 |

- Расходы на холодную воду: Предложение предприятия по расходам на холодную воду в 2021 году – 207,48 тыс. руб.

Теплоноситель приобретается у МУП «Гортепло» согласно утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-117 (с изменениями в приказ от 19.12.2019 № 06-415, от 15.12.2020 №214-П) в размерах:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчёт затрат на покупку теплоносителя на 2021 г. от МУП «Гортепло»  на технологические цели | | | | |  |
|  | 2021 год план | | |
| Объем воды**,**  тыс. куб.м | Цена  теплоносителя,  руб./ куб.м | Стоимость,  тыс.руб. |
| Покупка теплоносителя,1 полугодие | 2,66 | 41,58 | 109,14 |
| Покупка теплоносителя, 2 полугодие | 2,24 | 41,58 | 93,14 |
| Итого | 4,90 |  | 203,74 |

Эксперты включают в расчёт тарифа на 2021 год расходы в размере 203,74 тыс.руб.

По данной статье затрат к цене теплоносителя был применён коэффициент индексации на 2022 год -1,025, на 2023 года– 1,03.

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

- в 2021 г. – 203,74 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 206,07 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 211,70 тыс. руб.

**Прибыль**

Экспертами в расчёте тарифа на тепловую энергию на 2021-2023 годы прибыль не учтена.

**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 Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 2019 году должна была составить 2 989,59 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии 3,34 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 75,31 тыс. руб. Однако, в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «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 2019 года из расчёта тарифа на 2021 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 2021 год учесть НВВ в размере 234,48 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифов на производство теплоносителя учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2021-2023 гг. с разбивкой по годам в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 221,68 | 120,34 | 101,34 |
| 2022 год | 224,52 | 120,34 | 104,18 |
| 2023 год | 230,69 | 123,71 | 106,98 |

Планируемые к утверждению на 2021-2023 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 на период до 2023 года.

**Расчёт тарифов на теплоноситель**

Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя, производимого МУП «ДКР» в размере 4,90 тыс. м3 в год (в первом полугодии – 2,66 тыс. м3, во втором полугодии – 2,24 тыс. м3), и указанных выше величин НВВ тарифы производство теплоносителя составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 120,34 тыс. руб./ 2,66 тыс. м3 = 45,24 руб./ м3,

2 полугодие – 101,34 тыс. руб./ 2,24 тыс. м3 = 45,24 руб./ м3;

- на 2022 год:

1 полугодие – 120,34 тыс. руб./ 2,66 тыс. м3 = 45,24 руб./ м3,

2 полугодие – 104,18 тыс. руб./ 2,24 тыс. м3 = 46,51 руб./ м3;

- на 2023 год:

1 полугодие – 123,71 тыс. руб./ 2,66 тыс. м3 = 46,51 руб./ м3,

2 полугодие – 106,98 тыс. руб./ 2,24 тыс. м3 = 47,76 руб./ м3.

В результате проведения экспертизы тарифов на производство теплоносителя МУП «ДКР», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./м3, без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 год | 45,24 | 45,24 |
| 2021 год | 45,24 | 46,51 |
| 2022 год | 46,51 | 47,76 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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. | % | % |  | % | % |  |
| 2021 | 17,93 | - | - | - | - | 100 | - |
| 2022 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |
| 2023 | - | 1,00 | - | - | - | 100 | - |

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 «Ульяновскводоканал».

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

**МУП «ДКР» на 2021 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.

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду, утверждённые приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 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)»(с изменениями от 17.12.2020№ 262-П)   
скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 17,37 руб./куб.м.,

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 - 17,37 руб./куб.м.

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты конечные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ДКР», которые утверждены приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 293-П от 17.12.2020 с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 –1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 1913,75 руб./Гкал (без учёта НДС).

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям для МУП «ДКР» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 17,37 | 17,37 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1913,75 | 1913,75 |

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

2. 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 № 06-478».

3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый Муниципальным унитарным предприятием «Димитровградские коммунальные ресурсы» на 2021 - 2023 годы».

4. 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 2021 год».

5. 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 2021 год».

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

**Вопрос № 4**

**СЛУШАЛИ:**

Главного консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Никитину Е.И. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, установление тарифов на горячее водоснабжение для ООО «ДМФ «Аврора» на 2021 год.

Никитина Е.И. доложила, чтоосновной целью работы ООО «ДМФ» «Аврора» является производство, обеспечение 2 организации тепловой энергией на отопление и горячей водой, а также утилизация отходов от производства.

Предприятие в 2017 году ввело в эксплуатацию котельную работающую на древесных отходах (опилки, щепа, древесина). В данной котельной установлено 3 котла различной мощности. Общая установленная мощность источников теплоснабжения – 8,68 Гкал/час. Имеется тепловая сеть протяженностью 4,598 км в двухтрубном исчислении.

Основной вид топлива в котельных – древесное топливо. Организация работает по общей системе налогообложения.

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям ООО «ДМФ» «Аврора» установленные приказом Министерства развития конкуренции и экономикиУльяновской области от 25.12.2018 №06-540, с изменениями в приказ № 06-374 от 19.12.2019 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 | 1650,99 |

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 | 1895,43 |

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 в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в соответствии с [Методическими указаниями](consultantplus://offline/ref=7742C839900ADA55260496857AEB988C96AA6794B782852BAAFA324C0A21EC439FEBF000BC61D8F9r1FFH) по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, 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 2021 год эксперты уточнили плановую необходимую валовую выручку с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов в 2019 и 2020 годах.

Предприятие предоставило предложения по корректировке тарифов на 2021 год на тепловую энергию на коллекторах котельной, на тепловую энергию, поставляемую потребителям от этой котельной по собственным тепловым сетям.

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Анализ объёмов производства тепловой энергии**

На 2021 год предприятие предложило скорректировать объём тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии до 12449,86 Гкал.

Экспертами объём отпуска тепловой энергии потребителям определён в размере 11873,65 Гкал, в связи с арендой тепловых сетей и передачей потребителей от котельной МУП «Гортепло».

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Факт  2018 | | Факт  2019 | Утверждено  2019-2021 | Предложение предпр.  2021 | Утверждено  2021 год |
| Объём отпуска тепловой энергии с коллекторов источника | 1768,36 | | 1654,13 | 5290,00 | 12449,86 | 11873,65 |
| Потери тепловой энергии |  |  | 159,96 |  | 1238,20 |  |
| Полезный отпуск | 1768,36 | | 1494,17 | 5290,00 | 11211,66 | 11873,65 |

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО «ДМФ» «Аврора» на 2019 год был утверждён в размере 1123,25 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 104,6 | 103,0 | 103,6 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  |  | 0,52 |
| 3.1. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии |  |  | 5,10 | 10,68 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс.руб. | 1 123,25 | 1 145,38 | 1 635,07 |

Индекс потребительских цен на 2021 год применён в размере – 103,6%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %.

Индекс изменения количества активов принят равным 0,52 так как в течение периода регулирования произошло изменение установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Коэффициент эластичности затрат по росту активов на период 2019-2021 гг. принят равным 0,75.

Таким образом, величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в 2021 г. составит 1635,07 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 | Принято экспертами  на 2019 г. | Принято экспертами  на 2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 | Принято экспертами на 2021 г. |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 150,55 | 268,41 | 197,20 | 408,46 | 251,63 |
| 1.1.1. | Иные расходы налоги | 150,55 | 268,41 | 197,20 | 408,46 | 251,63 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 180,70 | 303,78 | 309,76 | 659,45 | 442,20 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1412,39 | 1675,01 | 1675,01 | 1449,92 | 1675,01 |
|  | ИТОГО | **1743,64** | **2 247,20** | **2 181,97** | **2517,84** | **2368,84** |
| 2. | Налог на прибыль |  | 38,00 |  |  |  |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | **1743,64** | **2 285,20** | **2 181,97** | **2517,84** | **2368,84** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 408,46 тыс. руб.,   
в том числе: иные расходы.

Эксперты предлагают учесть иные расходы на уплату земельного налога, 251,63 тыс. руб.

**- 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.

По данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,42 рассчитанный для операционных расходов. Сумма затрат составит на 2021 год – 442,20 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1449,92 тыс. руб. Экспертами расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. Экспертами проанализированы фактические расходы. В обоснование величины амортизационных отчислений предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 с полным перечнем основных средств и наличием всей необходимой информации для расчёта величины амортизационных отчислений по каждому объекту. Эксперты предлагают считать обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 1675,01 тыс. руб. – на уровне учтённой при расчёте тарифа на 2020 год.

- **Налог на прибыль:** в связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

Итого **скорректированная величина неподконтрольных расходов**, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в 2021 составит 2368,84 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт  2019 | Принято экспертами на 2019 г. | Принято экспертами на 2020 г. | Скоррек. предложение пред-  приятия  на 2021 | Принято экспертами на 2021 г. |
| 1.1. | Расходы на топливо | 1029,28 | 3614,39 | 3578,16 | 10012,02 | 10603,17 |
| 1.2. | Расходы на электрическую энергию | 412,52 | 1 134,94 | 1267,62 | 4 378,82 | 4 030,98 |
| 1.3. | Расходы на холодную воду | 27,14 | 1,25 | 1,28 | 21,81 | 20,39 |
|  | Итого | **1 468,94** | **4 750,57** | **4 847,05** | **14 412,66** | **14 654,54** |

**- 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 136,8 кг.у.т./Гкал. Согласно приказа ООО «ДМФ» «Аврора» № 135 от 20.11.2020 стоимость древесного топлива учитывая себестоимость составляет 2,35 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 10603,17 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт экспертами в размере – 57,09 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (5,81 руб./кВтч без учёта НДС) с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 105,0% с 01.07.2021. Он составит 5,95 руб./кВтч (без учёта НДС). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 4030,98 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду**: поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал».

На 2021 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитаны с учётом:

- утверждённой цены на воду с 01.01.2021-31.12.2021 - 17,37 руб./ м3 ,

- планового потребления воды в объёме 1,174 тыс.м3.

Эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 20,39 тыс. руб.

Итого величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию в 2021 составит 14654,54 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие планирует прибыль в размере 495,54 тыс. руб.

Экспертами расчётная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов объёма включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). В соответствии с указанным величина предпринимательской прибыли, учтённая экспертами при расчёте тарифов на 2021 год составит 402,76 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.

Посчитать размер корректировки невозможно, в связи с отсутствием фактических расходов за полный 2019 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 2021 год учесть НВВ в размере 20418,40 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 |
| 2021 год | 19 061,22 | 10 102,43 | 8 958,79 |

Планируемые к утверждению на 2021 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 период до 2023 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 11873,65 Гкал в год (в первом полугодии –6293,03 Гкал, во втором полугодии – 5580,62Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие – 10 102,43 тыс. руб./ 6293,03 Гкал = 1636,70 руб./Гкал;

1. полугодие – 8 958,79 тыс. руб./ 5580,62Гкал = 1636,70 руб./Гкал.

**Тариф на передачу тепловой энергии.**

**Корректировка 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 9022,65 Гкал в год исходя из планируемых ООО «ДМФ» «Аврора» тепловых нагрузок потребителей в размере 8382,60 Гкал и потерь тепловой энергии в тепловых сетях в размере 640,05 Гкал в год (7,09 %).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Утверждено  2018 г. | Принято экспертами на 2019 -2020 годы | Предложение предпр.  2021 | Принято экспертами на  2021 год |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 2 467,00 | 2 461,00 | 9 620,80 | 9 022,65 |
| Потери тепловой энергии, руб./Гкал | 100,00 | 94,00 | 1 238,20 | 640,05 |
| 1 полугодие | 48,00 | 45,00 | 742,00 | 339,23 |
| 2 полугодие | 52,00 | 49,00 | 496,20 | 300,82 |
| Потери, % | 4,05% | 3,82% | 12,87% | 7,09% |
| Полезный отпуск, Гкал | 2 367,00 | 2 367,00 | 8 382,60 | 8 382,60 |
| 1 полугодие | 1 136,16 | 1 136,16 | 5 011,00 | 4 442,78 |
| 2 полугодие | 1 230,84 | 1 230,84 | 3 372,00 | 3 939,82 |

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов ООО «ДМФ» «Аврора» на 2019 год был утверждён в размере 144,00 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчёта расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,03 | 1,036 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,94 |
|  | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности |  |  | 0,56 | 9,84 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 144,00 | 146,84 | 257,12 |

Индекс потребительских цен применён в размере на 2021 год – 103,6%. Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами в размере 1,0 %. Индекс изменения количества активов принят равным 0,94, так как в течение периода регулирования произошло изменение количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установлен равным 0,75.

Таким образом, скорректированные величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г. составит 257,12 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы ООО «ДМФ» «Аврора» включают в себя следующие затраты:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2019 г. | Скоррек. экспертами на 2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 г. | Скоррек. экспертами на 2021 г. |
| 1. | Арендная плата |  |  | 354,08 | 354,08 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: |  | 186,60 | 403,54 | 241,79 |
| 2.1. | Иные расходы |  | 186,60 | 403,54 | 241,79 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 43,49 | 44,34 | 92,71 | 77,65 |
| 4. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |
|  | ИТОГО | **80,49** | **267,94** | **887,34** | **710,53** |
| 5. | Налог на прибыль |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | **80,49** | **267,94** | **887,34** | **710,53** |

- **Арендная плата**:

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.

Экспертами рассмотрены копии договора аренды и отчёт об оценке недвижимого имущества и предложено учесть сумму на уровне предложения предприятия в размере 354,08 тыс. руб.

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

предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 403,54 тыс. руб.,   
в том числе: иные расходы.

Эксперты предлагают учесть иные расходы на уплату услуг по аварийно- диспетчерскому обслуживанию согласно договора на оказание № 145 гт/20 от 23.09.2020 в размере 251,63 тыс. руб.

**- 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.

По данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,75 рассчитанный для операционных расходов. Сумма затрат составит на 2021 год – 77,65 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов: э**кспертами расчёт амортизации основных фондов производился по нормам амортизационных отчислений, утвержденным в порядке, установленном законодательством РФ. Экспертами проанализированы фактические расходы. В обоснование величины амортизационных отчислений предоставлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 с полным перечнем основных средств. Эксперты предлагают считать обоснованной по данной статье сумму затрат в размере 37,00 тыс. руб. на уровне учтённой при расчёте тарифа на 2020 год.

- **Налог на прибыль:** в связи с тем, что предприятие не планирует расходов, не учитываемых в целях налогообложения, налог на прибыль также не планируется.

Итого скорректированная величина неподконтрольных расходов, предлагаемые экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г составит – 710,53 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 ресурса | Принято экспертами  на 2019 год | Принято экспертами  на 2020 год | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 г. | Принято  экспертами  на 2021 год |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 148,08 | 149,55 | 1 987,73 | 1 027,50 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 0,56 | 0,59 | 18,39 | 17,20 |
|  | ИТОГО | **148,64** | **150,14** | **2 006,13** | **1 044,69** |

**- 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 тариф производства тепловой энергии в 2021 году с 01.01.2021 по 31.12.2021 - 1605,34 руб./Гкал, и объём потерь 339,23 Гкал в первом полугодии, 300,82 Гкал – во втором полугодии.

Исходя из этого расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2021 году составят 1027,50 тыс. руб.

**- Расходы на холодную воду:** нормативные затраты и потери теплоносителя в год (заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления) на планируемый период составят 0,99 тыс.м3. Поставщиком холодной воды для нужд котельной является ООО «Ульяновскоблводоканал». Утверждённые цены на воду с 01.01.2021 по 31.12.2021 - 17,37 руб./ м3. Эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 17,20 тыс. руб.

Таким образом, скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в 2021 г. составит 1044,69 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.

Посчитать размер корректировки невозможно, в связи с отсутствием фактических расходов за полный 2019 год.

**Необходимая валовая выручка**

Планируемые к утверждению на 2021 год 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 2023 года.

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 4492,40 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть скорректированные величины НВВ в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 2 012,34 | 1 066,55 | 945,79 |

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

Исходя из оценки обоснованности объёмов отпуска тепловой энергии, передаваемой тепловой энергии по сетям ООО «ДМФ» «Аврора» потребителям в размере 8 382,60 Гкал в год (4 442,78 Гкал в первом полугодии, 3 939,82 Гкал во втором полугодии), и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

- 1 полугодие – 1066,55 тыс.руб./ 4442,78 Гкал = 240,06 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 945,79 тыс.руб./ 3939,82 Гкал = 240,06 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 2021 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ООО «ДМФ» «Аврора», указанные в п. 2.8.

2. Тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ООО «ДМФ» «Аврора» указанные в п. 3.6.

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 2021 год следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям:

- на 2021 год:

1 полугодие – 1845,40 руб./Гкал;

2 полугодие – 1845,40 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ДМФ» «Аврора» по собственным сетям предприятия, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии   
 руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1605,34 | 1605,34 |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 767,52 | 767,52 |

Тарифы на тепловую энергию для потребителей

руб./Гкал, (без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 1845,40 | 1845,40 |

Система теплоснабжения – закрытая. Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие приобретает у ООО «Ульяновскводоканал».

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

**на 2021 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.

В расчёт компонента на холодную воду принимаются тарифы на холодную воду, утверждённые приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 19.12.2019 № 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)»(с изменениями от 17.12.2020№ 262-П)   
скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 17,37 руб./куб.м.,

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 - 17,37 руб./куб.м.

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты конечные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ДМФ» «Аврора», которые утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 № 06-540 «Об установлении тарифов   
на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Димитровградская мебельная фабрика «Аврора», на 2019 -2021 годы» с изменениями от 17.12.2020 № 297-П с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1845,40 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 1845,40 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 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 17,37 | 17,37 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1845,40 | 1845,40 |

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 № 06-540».

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 5**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района.

Солодовникова Е.Н. доложила, что МУП ЖКХ «Быт-Сервис» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения, водоснабжения.

В обслуживании предприятия находятся следующие котельные:

в МО «Октябрьское сельское поселение» четыре котельных, расположенных в п.Октябрьский, п.Октябрьский ул. Студенческая, д.37а, п.Первомайский, п.Пятесотенный, которые переданы на праве хозяйственного ведения по договорам с МУ Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Чердаклинский район» Ульяновской области №10 от 23.04.2015, № 48 от 14.03.2016,

в МО «Мирновское» газовая котельная с. Архангельское, ул.Школьная, которая передана в сентябре 2019 года в хозяйственное ведение.

Также имеются тепловые сети протяженностью 10,139 км. Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения - 22,427 Гкал/час. Основным видом топлива является природный газ.

Предприятие применяет упрощённую систему налогообложения.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую потребителям МУП ЖКХ «Быт-Сервис» на 2019-2023 годы были утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономикиУльяновской области от 18.12.2018 №06-430, с изменениями в приказ от 22.10.2019 № 06-201, от 12.12.2019 № 319 в размерах:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | |
| 2019 год | 1602,71 | 1634,76 |
| 2020 год | 1634,76 | 1683,76 |
| 2021 год | 1683,76 | 1737,21 |
| 2022 год | 1737,21 | 1790,03 |
| 2023 год | 1790,03 | 1847,22 |
| На территории муниципального образования «Мирновское» Чердаклинского района Ульяновской области | | |
| 2019 год (с 26.10.2019) |  | 1809,50 |
| 2020 год | 1809,50 | 1863,04 |
| 2021 год | 1863,04 | 1904,81 |
| 2022 год | 1904,81 | 1973,60 |
| 2023 год | 1973,60 | 2015,12 |

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. Тарифы для МУП ЖКХ «Быт-Сервис» будут утверждаться в разрезе муниципальных образований – городских и сельских поселений Ульяновской области, в которых предприятием осуществляется деятельность по теплоснабжению.

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 отчетный год и динамика полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, а также структура полезного отпуска потребителям.

Согласно планируемым МУП ЖКХ «Быт-Сервис» тепловым нагрузкам потребителей на 2019-2023 гг. экспертами в расчёт тарифа на тепловую энергию включен объём отпуска тепловой энергии потребителям в размере 21085,00 Гкал в год (в том числе по котельным на территории МО «Октябрьское сельское поселение» 19012,00 тыс. Гкал, по котельной на территории МО «Мирновское» 2073,00 тыс. Гкал).

Потери тепловой энергии в тепловых сетях предприятия составляют 873,00 Гкал в год (в том числе по котельным на территории МО «Октябрьское сельское поселение» 653,00 тыс. Гкал, по котельной на территории МО «Мирновское» 220,00 тыс. Гкал). Исходя из чего объём производства тепловой энергии учтён экспертами в размере 20212,00 Гкал в год (в том числе по котельным на территории МО «Октябрьское сельское поселение» 18359,00 тыс. Гкал, по котельной на территории МО «Мирновское» 1853,00 тыс. Гкал).

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Факт 2016г. | Факт  2017г. | Факт  2018 г. | Утверждено  на 2016-  2018г. | Предложение 2019г. | Эксперты  2019-  2023 г. |
| **Объем отпуска**  **тепловой энергии**  **в сеть всего,**  **тыс. Гкал** | 18425,10 | 18715,00 | 20498,45 | 18764,02 | 21085,00 | 21085,00 |
| котельные на территории МО «Октябрьское сельское поселение» | 18425,10 | 18715,00 | 20498,45 | 18764,02 | 19012,00 | 19012,00 |
| котельная на территории МО «Мирновское» | - | - | - | - | 2073,00 | 2073,00 |
| **Потери тепловой энергии, всего** | 653,00 | 653,00 | 2500,00 | 631,02 | 873,00 | 873,00 |
| котельные на территории МО «Октябрьское сельское поселение» | 653,00 | 653,00 | 2500,00 | 631,02 | 653,00 | 653,00 |
| котельная на территории МО «Мирновское» | - | - | - | - | 220,00 | 220,00 |
| **Полезный отпуск, всего** | 17772,10 | 18062,00 | 17998,45 | 18133,00 | 20212,00 | 20212,00 |
| котельные на территории МО «Октябрьское сельское поселение» | 17772,10 | 18062,00 | 17998,45 | 18133,00 | 18359,00 | 18359,00 |
| котельная на территории МО «Мирновское» | - | - | - | - | 1853,00 | 1853,00 |

Увеличение полезного отпуска тепловой энергии связано с увеличением количества источников тепловой энергии, в связи с передачей предприятию в сентябре 2019 года в хозяйственное ведение газовой котельной на территории МО «Мирновское».

**Тарифы на производство тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год.**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 7941,05 тыс. руб., в том числе: котельные на территории МО «Октябрьское сельское поселение» 7372,76тыс. руб., котельные на территории МО «Мирновское» 568,29 тыс. руб.

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изме-рения | Долгосрочный период регулирования | | | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 100,00 | 103,00 | 103,60 | 103,90 | 104,00 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | - | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1. | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 22,05 | 23,38 |  |  |  |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 7941,05 | 8097,49 | 8313,13 | 8559,19 | 8812,55 |
| 5.1. | котельные на территории МО «Октябрьское сельское поселение» | тыс. руб. | 7372,76 | 7518,00 | 7710,76 | 7931,37 | 8166,14 |
| 5.2. | котельная на территории МО «Мирновское» | тыс. руб. | 568,29 | 579,49 | 594,34 | 611,35 | 629,44 |

Индексы потребительских цен применены в размерах: на 2021 год применён в размере 103,6%, на 2022-103,9%, на 2023 годы - в размере 104%.

Индекс эффективности операционных расходов принят экспертами   
в размере 1,0 %.

**Расчёт неподконтрольных расходов по котельным на территории   
МО «Октябрьское сельское поселение».**

Неподконтрольные расходы по газовым котельной МУП ЖКХ «Быт-Сервис» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2019 год | Принято экспер-тами на 2019 год | Принято экспер-тами на 2020 год | Принято экспер-тами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 1.1.1. | 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 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| 1.1.2. | Расходы на обязательное страхование | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1353,56 | 1342,19 | 1368,64 | 1219,57 | 1254,47 | 1291,60 |
|  | **ИТОГО** | **1 379,56** | **1 368,19** | **1394,64** | **1 245,57** | **1 280,47** | **1 317,60** |
| 2. | Налог на прибыль | 350,00 | 294,01 | 301,26 | 306,06 | 315,13 | 324,57 |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **1 729,56** | **1 662,21** | **1695,89** | **1 551,63** | **1 595,60** | **1 642,16** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**,  
 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:** Эксперты предлагают оставить сумму затрат без изменений   
в размере **20,00 тыс. руб.**

Затраты по данной статье в тарифах на 2022 - 2023 годы учтены без индексации.

**-Расходы на обязательное страхование:** Эксперты предлагают оставить сумму затрат без изменений в размере **6,00 тыс. руб.**

Затраты по данной статье в тарифах на 2022 - 2023 годы учтены 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. Экспертами по данной статье затрат на 2021 год   
к фактически произведённым предприятием расходам в 2019 году (1166,11 тыс. руб.) были применены коэффициенты индексации 1,0197 (на 2020 год) и 1,0256 (на 2021 год), рассчитанные для операционных расходов. Планируемая на 2021 год величина затрат составит 1219,57 тыс. руб., на 2022 год – с коэффициентом индексации 1,0286 – 1254,47 тыс. руб., на 2023 год – с коэффициентом индексации 1,0296 – 1291,60тыс. руб.

- **Налог на прибыль:** эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере 1% от планируемых доходов – в сумме 306,06 тыс.руб.

Величины налогасоставят: в 2022 году – 315,13 тыс.руб, в 2023 году – 324,57 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 2021 г. – 1 551,63 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 1 595,60 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 1 642,16 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Факт 2018 | Предложе-ние  предприя-  тия на 2019 год | Принято экспертами на 2019 г | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021 г | Принято экспертами на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г |
| 1. | Расходы на топливо | 17333,46 | 18487,20 | 17092,75 | 17451,17 | 17704,34 | 18235,47 | 18782,53 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 3048,55 | 4125,00 | 3333,43 | 3521,36 | 3715,94 | 3827,42 | 3942,24 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 183,07 | 186,85 | 234,05 | 240,50 | 229,44 | 238,61 | 248,16 |
|  | **ИТОГО** | **20565,08** | **22799,05** | **20660,23** | **21213,03** | **21649,72** | **22301,50** | **22972,93** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию составляет 160,00 кгу.т./Гкал.

При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,17.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (6703,66 руб./1000 м3 с учётом НДС)   
и с учётом индексов роста цены на газ 100% с 01.01.2021 и 103,0%   
с 01.07.2021 (6904,77 руб./1000 м3 с учётом НДС). Он составит 6796,30 руб./1000 м3 (с учётом НДС).

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии  
 в размере 19012,00 Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 17704,34 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы был применён коэффициент индексации - 1,03.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 18235,47 тыс. руб., на 2023 год – 18782,53 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 24,40 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,83 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 105% с 01.07.2021. Он составит 8,01 руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии   
с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 19012,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 3715,94 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2022-2023 годы был применён коэффициент индексации - 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год – 3 827,42 тыс. руб., на 2023 год – 3 942,24тыс. руб.

- **Расходы на холодную воду:** Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 9,62 тыс. м3 . С учётом цены на воду с 01.01.2021 по 31.12.2021 – 23,85 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 229,44 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы к цене воды был применён коэффициент индексации 1,04. Суммы затрат составят: на 2022 год – 238,61 тыс. руб., на 2023 год – 248,16 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 2021 г. – 21 649,72 тыс.руб.,

- в 2022 г. – 22 301,50 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 22 972,93 тыс.руб.

**Прибыль**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

**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 Федерациии 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 2019 год - 104,7% (факт), на 2020 год - 103,2%(оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023-2024 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 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 (2018 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 2019 году должна была составить 30112,66 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии –25448,14 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит – 4987,09 тыс. руб Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области» величина не включена в расчет.

**Необходимая валовая выручка**

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 |
| 2021 год | 30912,11 | 16672,56 | 14239,56 |
| 2022 год | 31828,47 | 16672,59 | 15155,88 |
| 2023 год | 32781,23 | 17745,48 | 15035,76 |

Планируемые к утверждению на 2021 - 2023 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 на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

**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 МУП ЖКХ «Быт-Сервис» потребителям в 2021 году в размере 18359,00 Гкал в год (в первом полугодии – 9902,00 Гкал, во втором полугодии – 8457,00 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –16 672,56 тыс. руб./ 9902,00 Гкал =1683,76 руб./Гкал;

2 полугодие –14 239,56 тыс. руб./ 8457,00 Гкал = 1683,76 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –16 672,56 тыс. руб./ 9902,00 Гкал =1683,76 руб./Гкал;

2 полугодие –15 155,88тыс. руб./ 8457,00 Гкал = 1792,11 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие –17 745,48тыс. руб./ 9902,00 Гкал =1792,11 руб./Гкал;

2 полугодие –15 035,76 тыс. руб./ 8457,00 Гкал =1777,91 руб./Гкал.

**Расчёт неподконтрольных расходов по котельной**

**на территории МО ««Мирновское».**

Неподконтрольные расходы по газовой котельной МУП ЖКХ «Быт-Сервис» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложение  предприятия на 2019 год | Принято экспер-тами на 2019 год | Принято экспер-тами на 2020 год | Принято экспер-тами на 2021 год | Принято экспер-тами на 2022 год | Принято экспер-тами на 2023 год |
| 1.1. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 2,06 | 2,14 | 2,22 | 2,31 |
| 1.1.1. | 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 | 2,00 | 2,00 | 2,06 | 2,14 | 2,22 | 2,31 |
| 1.2. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 67,13 | 67,13 | 68,46 | 70,28 | 72,22 | 74,36 |
| 1.3. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 397,30 | 397,30 | 397,30 | 397,30 | 397,30 | 397,30 |
|  | **ИТОГО** | **466,43** | **466,43** | **467,82** | **469,65** | **471,74** | **473,97** |
| 2. | Налог на прибыль |  | 33,20 | 33,59 |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учёту в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **466,43** | **499,63** | **501,41** | **469,65** | **471,74** | **473,97** |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**, 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:** Эксперты предлагают оставить сумму затрат без изменений в размере **2,14 тыс. руб.**

По данной статье затрат на 2022-2023 годы был применён индекс-дефлятор 104%.

**- Отчисления на социальные нужды:** по данной статье затрат на 2021 год был применён коэффициент индексации - 1,026 рассчитанный для операционных расходов, на 2022 год -1,029, 2023 год - 1,03.

Суммы затрат составят на 2021 год – 70,21 тыс. руб., на 2022 год – 72,22 тыс. руб., на 2023 год – 74,36 тыс. руб.

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** амортизационные отчисления в тарифах на 2022-2023 год учтены без корректировки в размере 397,30 тыс.руб.

- **Налог на прибыль:** эксперты предлагают не включать затраты на 2021-2023 годы, в связи с с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020   
№ 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области»

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

- в 2021 г. – 469,65 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 471,74 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 473,97 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование расхода | Предложе-ние  предприя-  тия на 2019 год | Принято экспертами на 2019 г | Принято экспертами на 2020 г | Принято экспертами на 2021 г | Принято экспертами  на 2022 г | Принято экспертами на 2023 г |
| 1. | Расходы на топливо | 2 380,00 | 1 836,14 | 1 869,44 | 1922,48 | 1973,93 | 2033,15 |
| 2. | Расходы на электроэнергию | 420,00 | 434,33 | 424,61 | 448,07 | 461,51 | 475,36 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 14,61 | 14,61 | 17,75 | 17,66 | 18,19 | 18,74 |
|  | **ИТОГО** | **2 814,61** | **2 285,09** | **2 311,79** | **2388,22** | **2453,64** | **2527,24** |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является газ. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию составляет 158,50 кгу.т./Гкал. При расчёте использовался переводной коэффициент условного топлива в натуральное - 1,17.

Прогнозный уровень цены на газ рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2019 г. (6720,06 руб./1000 м3 с учётом НДС)   
и с учётом индексов роста цены на газ 100% с 01.01.2021 и 103,0%   
с 01.07.2021 (6921,66 руб./1000 м3 с учётом НДС). Он составит 6800,70 руб./1000 м3 (с учётом НДС).

Принимая во внимание удельный расход топлива, прогнозную стоимость газа, переводной коэффициент, объём отпуска тепловой энергии в размере 2073,00 Гкал, предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 1922,48 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы был применён коэффициент индексации - 1,03.

Суммы затрат составят: на 2022 год – 1973,93 тыс. руб., на 2023 год –2033,15 тыс. руб.

**- Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** Удельный расход электроэнергии принят в расчёт в размере 27,00 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии рассчитан экспертами на основании счёта-фактуры за октябрь 2020 г. (7,83 руб./кВтч с учётом НДС) и с учётом индексов роста цены электроэнергии 100% с 01.01.2021 и 105% с 01.07.2021. Он составит 8,01руб./кВтч (с учётом НДС). В соответствии   
с указанным, а также учитывая величину отпуска тепловой энергии в размере 2073,00 Гкал в год, эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 448,07 тыс. руб.

По цене электроэнергии на 2022-2023 годы был применён коэффициент индексации - 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год –461,51 тыс. руб., на 2023 год – 475,36 тыс. руб.

- **Расходы на холодную воду:** Объём воды на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления учтён в размере 0,72 тыс. м3 .   
С учётом цены на воду с 01.01.2021 по 31.12.2021 – 24,53 руб./ м3 эксперты включают в расчёт тарифов на 2021 год расходы на водоснабжение котельной в размере 17,66 тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы к цене воды был применён коэффициент индексации 1,03. Суммы затрат составят: на 2022 год – 18,19 тыс. руб., на 2023 год – 18,74 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 2021 г. – 2388,22тыс.руб.,

- в 2022 г. – 2453,64 тыс.руб.,

- в 2023 г. – 2527,24 тыс.руб.

**Прибыль**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Произвести расчёт корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующего расчётного периода регулирования не предоставляется возможным, в связи с отсутствием фактических расходов.

**Необходимая валовая выручка**

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 |
| 2021 год | 3452,21 | 2071,32 | 1380,89 |
| 2022 год | 3536,73 | 2071,33 | 1465,40 |
| 2023 год | 3630,66 | 2198,10 | 1432,56 |

Планируемые к утверждению на 2021 - 2023 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

**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 МУП ЖКХ «Быт-Сервис» потребителям в 2020 году   
в размере 1853,00 Гкал в год (в первом полугодии – 1111,80 Гкал, во втором полугодии – 741,20 Гкал), и указанных выше величин НВВ тарифы производства тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

1 полугодие –2071,32 тыс. руб./ 1111,80 Гкал =1863,04 руб./Гкал;

2 полугодие –1380,89 тыс. руб./ 741,20 Гкал = 1863,04 руб./Гкал.

- на 2022 год:

1 полугодие –2071,33 тыс. руб./ 1111,80 Гкал =1863,04 руб./Гкал;

2 полугодие –1465,40 тыс. руб./ 741,20 Гкал = 1977,06 руб./Гкал.

- на 2023 год:

1 полугодие –2198,10 тыс. руб./ 1111,80 Гкал =1977,06 руб./Гкал;

2 полугодие –1432,56 тыс. руб./ 741,20 Гкал =1932,76 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Быт-Сервис», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 гг. следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | |
| 2021 год | 1683,76 | 1683,76 |
| 2022 год | 1683,76 | 1792,11 |
| 2023 год | 1752,11 | 1777,91 |
| На территории муниципального образования «Мирновское» Чердаклинского района Ульяновской области | | |
| 2021 год | 1863,04 | 1863,04 |
| 2022 год | 1863,04 | 1977,06 |
| 2023 год | 1977,06 | 1932,76 |

**Корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.**

МУП ЖКХ «Быт-Сервис» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения, водоснабжения.

Предприятие имеет тепловые сети протяженностью в 2-х трубном исчислении 1,6035 км, которые закреплены на праве хозяйственного ведения по договору с МУ Комитетом по управлению муниципальным имуществом и земельным отношениям МО «Чердаклинский район» Ульяновской области №10 от 23.04.2015.

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП ЖКХ «Быт-Сервис» на 2020-2022 годы были утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 23.01.2020 №9-П в размерах:

руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2020 год | 219,90 | 226,49 |
| 2021 год | 226,49 | 232,03 |
| 2022 год | 232,03 | 240,31 |

Расчётный объём отпуска тепловой энергии передаваемый по сетям   
от котельной ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» на 2021-2022 годы определен экспертами в размере 2290,10 Гкал в год. Потери приняты к учёту для расчёта тарифа в размере 79,20 Гкал (3,40%).

руб./Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Предложение предприятия на 2020 | Принято экспертами на 2021 | Принято экспертами на 2021 | Принято экспертами на 2022 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 2 684,40 | 2 290,10 | 2 290,10 | 2 290,10 |
| Потери тепловой энергии | 473,50 | 79,20 | 79,20 | 79,20 |
| 1 полугодие | 255,38 | 42,72 | 42,72 | 42,72 |
| 2 полугодие | 218,12 | 36,48 | 36,48 | 36,48 |
| Потери тепловой энергии | 17,64% | 3,46% | 3,46% | 3,46% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | **2 210,90** | **2 210,90** | **2 210,90** | **2 210,90** |
| I полугодие | 1 192,46 | 1 192,46 | 1 192,46 | 1 192,46 |
| II полугодие | 1 018,44 | 1 018,44 | 1 018,44 | 1 018,44 |

**Тариф на услуги по передаче тепловой энергии.**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования был утверждён в размере 317,06 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измер. | Долгосрочный период регулирования | | |
| 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 103,0 | 102,9 | 103,9 |
| 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. | 317,06 | 323,10 | 332,34 |

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.

Таким образом, величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов составит в 2021 г. – 99,16 тыс. руб.

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

- в 2021 г. – 323,10 тыс. руб.

- в 2022 г. – 332,34 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы по газовой котельной МУП ЖКХ «Быт-Сервис» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Прогноз расходов на 2020 г. по данным регулируемой организации | Принято экспертами на 2020 г. | Принято экспертами  на 2021 г. | Принято экспертами  на 2022 г. |
| 1. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 61,97 | 61,97 | 61,97 | 63,74 |
|  | ИТОГО | 61,97 | 61,97 | 61,97 | 63,74 |
| 2. | Налог на прибыль | 3,79 | 3,79 | 3,87 | 3,98 |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | **65,76** | **65,76** | **65,84** | **67,73** |

**- Отчисления на социальные нужды:** Экспертами в расчёт принята сумма затрат в размере 61,97 тыс. руб.**,** на уровне плана 2020 года в связи с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области».

По данной статье затрат на 2022 год был применён коэффициент индексации - 1,03. Сумма затрат составит на 2022 год – 63,74 тыс. руб.

- **Налог на прибыль**: эксперты предлагают при расчёте тарифа учесть сумму налога в размере, минимально необходимом для уплаты - 1% от планируемых доходов в размере 3,85 тыс. руб. Величина налогасоставит в 2022 году - 3,96 тыс.руб.

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

- в 2021 г. – 65,82 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 67,70 тыс. руб.

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

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Прогноз расходов на 2020 г. по данным регулируемой  организации | Принято экспертами на 2020 г. | Принято экспертами на 2021 г. | Принято экспертами на 2022 г. |
| 1 | Расходы на тепловую энергию | 649,11 | 110,07 | 111,83 | 113,40 |
|  | Итого | **649,11** | **110,07** | 111,83 | 113,40 |

**- Расходы на тепловую энергию:** по данной статье учитываются затраты   
на компенсацию потерь при её передаче по сетям от источника тепловой энергии ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области».  
Исходя из тарифов покупки потерь в 2021 году – 1412,02 руб./Гкал (с учётом НДС) и объёмов покупки потерь 42,72 Гкал в первом полугодии, 36,48 Гкал   
во втором полугодии 2021 года сумма затрат составит 111,83 тыс. руб.

При планировании расходов на покупку потерь для расчёта тарифов   
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2022 год эксперты применили указанные выше объёмы потерь тепловой энергии в сетях и тарифы приобретения потерь с 01.01.2022 – 1412,02 руб./Гкал, - с 01.07.2022 – 1455,00 руб./Гкал. Исходя из этого расходы на покупку потерь тепловой энергии в 2022 году составят 113,40 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 2021 г. – 111,83 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 113,40 тыс. руб.

**Прибыль.**

Предприятие не представило предложений по включению в расчёт тарифа расходов из прибыли.

**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 учесть при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии следующие величины НВВ в размере:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 500,75 | 270,08 | 230,67 |
| 2022 год | 513,45 | 270,08 | 243,37 |

**Расчёт тарифов на услуги по передаче 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 оценки обоснованности объёмов передаваемой тепловой энергии по сетям МУП ЖКХ «Быт-Сервис» потребителям в размере 2210,90 тыс. Гкал в год (1192,46 Гкал в первом полугодии, 1018,44 Гкал во втором полугодии), и указанных выше величин НВВ тарифы на услуги по передаче тепловой энергии составят:

- на 2021 год:

- 1 полугодие – 270,08 тыс.руб./ 1192,46 Гкал = 226,49 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 230,67 тыс.руб./ 1018,44 Гкал = 226,49 руб./Гкал.

- на 2022 год:

- 1 полугодие – 270,08 тыс.руб./ 1192,46 Гкал = 226,49 руб./Гкал;

- 2 полугодие – 243,37 тыс.руб./ 1018,44 Гкал = 238,96 руб./Гкал.

В результате проведения корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МУП ЖКХ «Быт-Сервис» по собственным сетям, в соответствии с п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, а также с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения, эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2022 годы следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 226,49 | 226,49 |
| 2022 год | 226,49 | 238,96 |

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

**(горячего водоснабжения) на 2021 год**

МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района (МУП ЖКХ «Быт-Сервис») осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг теплоснабжения от котельных, закреплённых за предприятием на праве хозяйственного ведения и расположенных в п. Октябрьский, п. Первомайский, п. Пятесотенный МО «Октябрьское сельское поселение» и с. Архангельское в МО «Мирновское» и водоснабжения.

Основным видом топлива является природный газ. Система теплоснабжения - закрытая.

Тепловая энергия для нужд горячего водоснабжения поставляется потребителям в пос. Октябрьский по сетям предприятия от котельной №4 по ул. Студенческая, 37 а.

Холодное водоснабжение осуществляется от 10 водозаборных скважин.

Холодную воду для нужд горячего водоснабжения предприятие использует от студенческого городка Ульяновской государственной сельскохозяйственной академии на территории муниципального образования «Чердаклинский район» Ульяновской области (УГСХА).

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, утверждённые приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 10.12.2019 № 06-295 **«**Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунальное хозяйство муниципального образования «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области на 2020-2024 годы**»,** с изменениями в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 №266-П скалендарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 - 18,85 руб./куб.м.,

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 - 18,85 руб./куб.м.

В расчёт компонента на тепловую энергию приняты тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Быт–Сервис, которые утверждены приказом Министерства развития конкуренции и экономикиУльяновской области от 18.12.2018 № 06-430, с изменениями в приказ от 22.10.2019 № 06-201, от 12.12.2019 № 06-319 и изменениями в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1683,76руб./Гкал,

- с 01.07.2021 по 30.12.2021 – 1683,76 руб./Гкал.

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МУП ЖКХ «Быт-Сервис», с учётом применения предприятием упрощённой системы налогообложения эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 18,85 | 18,85 |
| компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1683,76 | 1683,76 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» (письмо от 15.12.2020 № 304 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 № 06-430».

2. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 23.01.2020 № 9-П».

3. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области на 2021 год».

4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)

для Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области на 2021 год».

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

**Вопрос № 6**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что основной вид деятельности ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» - 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 2021 г.**

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» в соответствии с приложением № 2 к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области № 233-П от 15.12.2020г.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1502,55 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1502,55 |
| 1.2. |  | Население (тарифы указываются с учётом НДС) <\*\*> | | |
| односта-вочный,  руб./Гкал | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1803,06 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1803,06 |

Тарифы на теплоноситель, поставляемый Обществом с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», в соответствии с приложением к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

№ 06-232 от 15.12.2020г.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  регулируемой  организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя |
| 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» | одноставочный,  руб./куб.м. | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 25,50 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 25,50 |
| 2. | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (тарифы указываются без учёта НДС) <\*> | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» | одноставочный,  руб./куб.м. | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 25,50 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 25,50 |

Согласно п. 93 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных 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.

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.

На основании вышеизложенного эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 г. следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | 1502,55 | 1502,55 |
| Компонент на теплоноситель, руб./м3 | 25,50 | 25,50 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ» (письмо от 14.12.2020 № 336-1/5162 прилагается к протоколу). Также предприятием было заявлено особое мнение: ООО «НИИАР-Генерация» не согласно с размером установленных тарифов на 2021 год на услугу горячего водоснабжения. Дата 14.12.2020» (лист ознакомления с тарифным делом на 2021 год: 26-ОГВС-1096/2020 от 12.05.2020 года прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 Обществом с ограниченной ответственностью «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ», на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 7**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Маслову О.Б. по вопросу о корректировке конечных тарифов на тепловую энергию, передачу тепловой энергии для АО «ДААЗ».

Маслова О.Б. доложила, что приказом Министерства развития экономики и конкуренции Ульяновской области от 18.12.2018 № 04-462 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод», на 2019-2021 годы» (в редакции приказа от 19.12.2019 № 06-412) были утверждены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Акционерным обществом «Димитровградский автоагрегатный завод» (АО «ДААЗ») по собственным тепловым сетям от источника тепловой энергии Общества с ограниченной ответственностью «Ресурс» (ООО «Ресурс») с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |
| --- | --- |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1241,12 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1296,92 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1296,92 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1340,94 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1340,94 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1368,75 |

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.

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).

Экспертной группой Агентства по регулированию цен и тарифов определено, что при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «ДААЗ», учитываются тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс», и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые АО «ДААЗ». 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.На основании п.52 Основ ценообразования эксперты департамента по регулированию цен и тарифов осуществили корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, ранее установленных на 2021 год, в связи с чем эксперты производят и корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «ДААЗ», на 2021 год.

**Корректировка тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «ДААЗ», на 2021 год**

Скорректированые экспертами тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ресурс» (проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-446»), составляют:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1314,24 руб/Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1314,24 руб./Гкал (без учёта НДС).

2.2. Скорректированые экспертами тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые АО «ДААЗ» (проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-461»), составляют:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 26,70 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 26,70 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 сформированы экспертами как сумма следующих составляющих: стоимость производимой единицы тепловой энергии ООО «Ресурс» и стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии АО «ДААЗ», утверждённые приказами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области на 2021 год.

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 2021 год:

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

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1340,94 руб./Гкал (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1340,94 руб./Гкал (без учёта НДС).

Экспертной группой была проведена экспертиза тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «ДААЗ» от котельной ООО «Ресурс» и приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18.12.2018 № 06-461 (в редакции приказа от 19.12.2019 № 06-413) были установлены долгосрочные параметры регулирования, а также следующие тарифы 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 | 26,93 |

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, 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 2021 год с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических расходах предприятия в 2019-2020 годах. Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2021 год.

**Отпуск тепловой энергии**

Предприятие предложило при корректировке тарифов на 2021 год учесть объём тепловой энергии, транспортируемой по тепловым сетям от котельной ООО «Ресурс», в размере 251155,15 тыс. Гкал, со снижением на 30,6 % по отношению к объёму, учтённому при первоначальном формировании тарифов на 2021 г. в размере 361859,40 тыс. Гкал, и потери тепловой энергии в размере 5777,00 тыс. Гкал (2,3%) (с. 5-9, 26, 28 ДМ к делу). При этом актуализированные сведения об объёмах тепловой энергии в схеме теплоснабжения г. Димитровграда отсутствуют, в связи с чем в целях корректировки тарифов на 2021 год объём тепловой энергии, принятой АО «ДААЗ» в собственные сети от котельной ООО «Ресурс», экспертами определён как среднее значение фактического отпуска тепловой энергии от коллекторов ООО «Ресурс» в тепловые сети за 3 предшествующих года (2017-2019 гг.) - в размере 358039,10 тыс. Гкал (215670,80 тыс. Гкал в 1 полугодии, 142368,30 тыс. Гкал во 2 полугодии). Потери тепловой энергии в тепловых сетях экспертами учтены без корректировки - в размере 2560,00 тыс. Гкал в год (0,72%), полезный отпуск тепловой энергии потребителям из сетей АО «ДААЗ» учтён в размере 355479,10 тыс. Гкал в год (214134,80 тыс. Гкал в 1 полугодии, 141344,30 тыс. Гкал во 2 полугодии).

Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | Принято экспертами на 2020 | Факт 2018 | Факт 2019 | Ожидаемое 2020 | Скорректи-рованное предложение предприятия  на 2021 | Скорректи- рованное предложение экспертов на 2021 |
| Отпуск тепловой  энергии  в сеть | 361859,4 | 347921,36 | 251155,15 | 251155,15 | 251155,15 | 358039,10 |
| Потери тепловой  энергии,  в т.ч. | 2560,00 | 8002,19 | 5777,00 | 5777,00 | 5777,00 | 2560,00 |
| в 1 п/г | 1536,00 | 5274,18 | 3468,00 | 3468,00 | 3468,00 | 1536,00 |
| во 2 п/г | 1024,00 | 2728,01 | 2309,00 | 2309,00 | 2309,00 | 1024,00 |
| Потери тепловой  энергии | 0,71% | 2,30% | 2,30% | 2,30% | 2,30% | 0,72% |
| Полезный отпуск  тепловой энергии,  в т.ч. | 359299,40 | 339919,17 | 245378,15 | 245378,15 | 245378,15 | 355479,10 |
| в 1 п/г | 217132,57 | 224038,02 | 147226,89 | 147226,89 | 147226,89 | 214134,80 |
| во 2 п/г | 146557,14 | 115881,15 | 98151,26 | 98151,26 | 98151,26 | 141344,30 |

**Тарифы на услуги по передаче 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год -104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021 год**

Операционные расходы устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путём индексации базового уровня операционных расходов. Базовый уровень операционных расходов АО «ДААЗ» на 2019 год был утверждён в размере 2609,69 тыс. руб.

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Параметры расчета расходов | Ед. измерения | Долгосрочный период регулирования | | |
| № п/п |  | | Скорректи-рованные параметры |
|  | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (ИПЦ) | % | 104,6 | 103,0 | 103,6 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 |
|  |  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 2609,69 | 2661,10 | 2729,33 |

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: индекс потребительских цен на 2021 год – 103,6%, 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 количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности.

Таким образом, скорректированная величина операционных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год, составит 2729,33 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы АО «ДААЗ» включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспертами на 2020 | Факт  2019 г. | Ожидаемое 2020 г. | Скоррек. предложе-ние предприятия  на 2021 г. | Скоррек. предложе-ние экспертов  на 2021 г. |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 726,80 | 726,80 | 726,80 | 686,74 | 686,74 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 726,80 | 726,80 | 726,80 | 686,74 | 686,74 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 637,86 | 860,70 | 872,90 | 907,82 | 662,88 |
| 1.5. | Амортизация основ-ных средств и нематериальных активов | 1822,10 | 1822,10 | 1826,40 | 1826,40 | 1822,08 |
|  | ИТОГО | 3186,76 | 3409,60 | 3426,10 | 3420,96 | 3171,70 |
| 2. | Налог на прибыль |  |  |  |  |  |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем дол-  госрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтрольных расходов | 3186,76 | 3409,60 | 3426,10 | 3420,96 | 3171,70 |

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на уплату налога на имущество на сумму 686,74 тыс. руб. на основании расчёта остаточной стоимости основных средств на начало 2021 года (с. 27 ДМ к делу). Экспертами эти расходы на 2021 год учтены в размере, предложенном предприятием.

**- 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 2021 год предприятие предложило расходы в размере 907,82 тыс. руб. (с. 20, 26, уведомление ФСС РФ о размере страховых взносов на с. 240 ДМ к делу). Экспертами отчисления на социальные нужды рассчитаны в размере 30,6 % от планируемой на 2021 год в составе операционных расходов суммы оплаты труда 2166,26 тыс. руб. Величина отчислений составит 662,88 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. Затраты в размере 1822,08 тыс. руб. обоснованы «Ведомостью наличия основных средств для целей бухгалтерского учёта» (с. 27 ДМ к делу).

- **Налог на прибыль:** эксперты не включают в расчёт налог на прибыль, т.к. компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчётной предпринимательской прибыли осуществляется за счёт регулируемой организации, несущей бремя налогоплательщика в соответствии с нормами налогового законодательства РФ, и не включается в состав расходов, учитываемых при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения.

Итого скорректированная величина неподконтрольных расходов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2021 год, составит 3171,70 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 расчетных 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 | Принято экспертами на 2020 г. | Факт  2019 г. | Ожидаемое  2020 г. | Скоррек. предложение предприятия  на 2021 г. | Скоррек. предложение экспертов  на 2021 г. |
| 1. | Расходы на тепловую энергию | 3297,95 | 7298,20 | 7593,30 | 7810,20 | 3364,45 |
|  | Итого | 3297,95 | 7298,20 | 7593,30 | 7810,20 | 3364,45 |

**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 тарифа покупки потерь в 2021 году 1314,24 руб./Гкал и учтённого экспертами годового объёма покупки потерь 2560 Гкал сумма затрат составит 3364,45 тыс. руб.

Таким образом,скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, предлагаемая экспертами к учёту при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021 год, составит 3364,45 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2021 год – прибыль в размере 385,96 тыс. руб. 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-Транзит», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». С учётом указанного эксперты включают предпринимательскую прибыль предприятия в расчёт тарифа на тепловую энергию в размере 225,03 тыс. руб. (3,8% объёма включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в [подпунктах 2](#P223) - [8 пункта 33](#P229) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя).

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 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 2019 году должна была составить 12957,14 тыс. руб., выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии по сетям – 5343,16 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 8141,26 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-Транзит», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «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 2019 года из расчёта тарифа на 2021 год.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 15915,39 тыс. руб. (с. 25-26 ДМ к делу). Объём полезного отпуска тепловой энергии при оказании услуг по передаче тепловой энергии запланирован в размере 355,4791 тыс. Гкал в год, в т.ч. в первом полугодии в размере 214,1348 тыс. Гкал, во втором полугодии – 141,3443 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 2021 год 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. В результате постатейного анализа затрат, а также принимая во внимание вышеизложенное, эксперты предлагают учесть при расчёте тарифов на услуги по передаче тепловой энергии скорректированные величины НВВ:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 9490,51 | 5716,61 | 3773,90 |

**Расчёт тарифов на услуги по передаче тепловой энергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | Ед. изм. | Предложение экспертов  на 2020 | Скорректи-рованное предложение предприятия  на 2021 | Скорректи-рованное предложение экспертов на 2021 |
| Итого НВВ | | тыс. руб. | 9438,19 | 15915,39 | 9490,51 |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | Гкал | 361859,40 | 251155,15 | 358039,10 |
| Потери тепловой энергии | | Гкал | 2560,00 | 5777,00 | 2560,00 |
| Потери тепловой энергии  на 1 полугодие | | Гкал | 1536,00 | 3468,00 | 1536,00 |
| Потери тепловой энергии  на 2 полугодие | | Гкал | 1024,00 | 2309,00 | 1024,00 |
| Потери тепловой энергии | | % | 0,71 | 2,3 | 0,72 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | Гкал | 359299,40 | 245378,15 | 355479,10 |
| 1 полугодие | | Гкал | 215579,64 | 147327,67 | 214134,80 |
| 2 полугодие | | Гкал | 143719,76 | 98050,48 | 141344,30 |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс. руб. | 5601,40 | 3933,11 | 5716,61 |
| на 2 полугодие | тыс. руб. | 3836,79 | 11982,24 | 3773,90 |
| Тариф | на 1 полугодие | руб./Гкал | 25,98 | 26,70 | 26,70 |
| на 2 полугодие | руб./Гкал | 26,70 | 122,21 | 26,70 |
|  | Рост тарифа | % | 102,8 | 457,67 | 100 |

В результате проведения корректировки тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые АО «ДААЗ», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

руб./Гкал без учёта НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 2021 год | 26,70 | 26,70 |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя АО «ДААЗ» (письмо от 11.12.2020 № 0001-1436 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 № 06-462».

2. 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 № 06-461».

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

**Вопрос № 8**

**СЛУШАЛИ:**

Ведущего консультанта отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Маслову О.Б. по вопросу о корректировке тарифов на тепловую энергию, теплоноситель 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 от 19.12.2019 № 06-408) 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 | 1341,82 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1341,82 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1356,31 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1356,31 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1360,31 |

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 по регулированию цен и тарифов Ульяновской области (далее – Агентство) осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021-2023 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 2021-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2019 и 2020 годах.

Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2021-2023 годы.

**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 2020 году скорректирован до 361,860 тыс. Гкал. На 2021-2023 годы предприятие предложило скорректировать объём отпуска тепловой энергии до 317,610 Гкал – со снижением на 12,2% к ранее запланированному. При этом актуализированные сведения об объёмах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения г. Димитровграда отсутствуют, в связи с чем в целях корректировки тарифов на 2021-2023 годы объём полезного отпуска тепловой энергии определён как среднее значение фактического отпуска тепловой энергии предприятием за 3 предшествующих года (2017-2019 гг.) - в размере 358,0391 тыс. Гкал (215,6708 тыс. Гкал в 1 полугодии, 142,3683 тыс. Гкал во 2 полугодии).

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт 2017 | Факт 2018 | Факт 2019 | Утверждено на  2019 | Утверждено на  2020 | Скорректир. предложение предприятия  на 2021-2023 | Скорректир. предложение экспертов  на 2021-2023 |
| 394,65 | 361,86 | 317,61 | 362,15 | 361,86 | 317,61 | 358,0391 |

**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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год -104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021-2023 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 | 103,9 | 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. | 86610,89 | 88317,13 | 90581,58 | 93173,12 | 95931,04 |

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 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, 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 2021 г. – 90581,58 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 93173,12 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 95931,04 тыс. руб.

**Расчёт неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие затраты:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Статья расходов | Принято экспер-тами  на 2020 | Факт  2019 | Ожидае-мое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 185,09 | 332,58 | 354,00 | 370,00 | 362,96 | 376,02 | 389,56 |
| 1.2. | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 3246,09 | 3246,09 | 3246,09 | 3246,09 |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 715,77 | 1925,24 | 1883,29 | 1296,71 | 341,87 | 341,87 | 341,87 |
| 1.3.1. | Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду | 37,60 | 19,78 | 20,38 | 21,13 | 19,78 | 19,78 | 19,78 |
| 1.3.2. | Расходы на обязательное страхование | 187,56 | 182,10 | 189,38 | 196,39 | 192,00 | 192,00 | 192,00 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 490,60 | 1723,36 | 1673,53 | 1079,19 | 130,09 | 130,09 | 130,09 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 16144,86 | 14429,60 | 14862,49 | 16742,22 | 15091,13 | 15522,89 | 15982,37 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6017,00 | 4911,04 | 4886,81 | 2178,64 | 2178,64 | 2178,64 | 2178,64 |
| 1.6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | 1833,20 | 1031,50 | 1031,50 | 1031,50 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 24895,92 | 22629,95 | 23018,09 | 24865,16 | 21220,69 | 21665,51 | 22138,52 |
| 2. | Налог на прибыль | 1525,35 | 1141,60 | 2779,74 | 2892,72 | 1563,55 | 1636,32 | 1712,60 |
| 3. | Экономия, определённая  в прошедшем  долгосрочном периоде регулирования  и подлежащая учёту текущем долгосрочном периоде регулирования | 18341,79 | 12910,00 | 18341,79 | 19345,51 | 17972,85 | 8632,75 | 4903,18 |
|  | **Итого неподконтрольных расходов** | **44763,05** | **36681,56** | **44139,62** | **47103,39** | **10757,08** | **31934,58** | **28754,31** |

**- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 370,00 тыс. руб. за 17,473 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.156 Реестра1ДМ к делу). Экспертами расходы на водоотведение и сбросы загрязняющих веществ на 2021 год рассчитаны исходя из планируемого объёма стоков 17,473 тыс. м3 и тарифов на водоотведение для ООО «Ульяновский областной водоканал» на 2021 год в размере 18,39 руб./м3, а также платы за сброс загрязняющих веществ в систему канализации в размере 2,43 руб./м3 (счёт-фактура с. 110 Реестра 1 ДМ к делу). Планируемые расходы составят 362,96 тыс. руб. По данной статье затрат на 2022-2023 годы к стоимости водоотведения и платы за сброс загрязняющих веществ применён индекс-дефлятор 103,6%, суммы затрат составят: на 2022 год – 376,02 тыс. руб., на 2023 год – 389,56 тыс. руб.

**- Арендная плата:** решением Одиннадцатого Арбитражного апелляционного суда от 27.08.2020 по делу №А72-15234/2019 (с. 1-15 ДМ к делу) признан недействительным (ничтожным) договор купли-продажи муниципального имущества от 29.06.2018 №26-2018/КП, заключённый между Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области и ООО «Ресурс». В связи с этим возобновлено действие договора аренды имущественного комплекса котельной от 02.07.2007 № 06-07/ДС между Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области и ООО «Ресурс» (отчёты об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости – на с. 16-62 ДМ к делу). Величина годовой арендной платы за аренду имущественного комплекса котельной в размере 3324 тыс. руб. (расчёт с.63 ДМ к делу) предприятием разделена между видами деятельности «производство тепловой энергии» и «производство теплоносителя» согласно учётной политике в соотношении: 2839,79 тыс. руб. – на производство тепловой энергии, 484,21 тыс. руб. – на производство теплоносителя. Арендная плата за земельный участок под комплексом котельной по договору от 01.07.2007 № 06-07/ДС составит 406,3 тыс. руб. – в размере 1,3% кадастровой стоимости земельного участка в размере 31253,685 тыс. руб. (решение Ульяновского областного суда от 28.03.2019 по делу № 3а-61/2019 на с. 64-70, акт приёма-передачи земельного участка и расчёт арендной платы на с. 74-75 ДМ к делу). Общая сумма арендных платежей на 2021-2023 гг. учтена экспертами в размере, предложенном предприятием, - 3246,09 тыс. руб.

**- Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** на 2021 годпредприятием предложены в размере 1296,71 тыс. руб. Эксперты предлагают учесть расходы в размере 341,87 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 расчёт в размере 19,78 тыс. руб. исходя из фактических затрат предприятия в 2019 году (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду на с.118-119 Реестра 1 ДМ к делу). Предложенную предприятием индексацию расходов эксперты отклоняют как необоснованную. На 2022-2023 гг. расходы запланированы также без индексации;

- расходы на обязательное страхование экспертами приняты в размере 192,00 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», период страхования 10.02.2020-09.02.2021, с. 120-123 Реестра 1 ДМ к делу). Предложенную предприятием индексацию расходов эксперты отклоняют как необоснованную. На 2022-2023 гг. расходы запланированы также без индексации;

- иные расходы на 2021 г. предприятием предложены в размере 1079,19 тыс. руб., в т.ч. на уплату налога на имущество 130,09 тыс. руб.(2,2% от остаточной стоимости принадлежащих предприятию основных средств, с.72 ДМ к делу) и на уплату госпошлин и прочие платежи – 949,10 тыс. руб. (с.264 Реестра 1 ДМ к делу). Расходы на уплату судебных расходов (пошлин и других издержек) эксперты исключают из расчёта тарифов. Налог на имущество включён в расчёт тарифа на 2021-2023 годы в предложенном предприятием размере – 130,09 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 2021 год предприятие предложило расходы в размере 16742,22 тыс. руб. (с. 3 Реестра 2 ДМ к делу, оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01 за 2019 г., за 1 кв. 2020 г. с.128-129, расчёт по страховым взносам за 2019 г., за 1 кв. 2020 г. с. 130-135 Реестра 1 ДМ к делу). Экспертами по данной статье затрат на 2021 год к фактически произведённым предприятием расходам в 2019 году (14429,60 тыс. руб.) были применены коэффициенты индексации 1,0197 (на 2020 год) и 1,0256 (на 2021 год), рассчитанные для операционных расходов. Планируемая на 2021 год величина затрат составит 15091,13 тыс. руб., на 2022 год – с коэффициентом индексации 1,0286 – 15522,89 тыс. руб., на 2023 год – с коэффициентом индексации 1,0296 – 15982,37 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.   
С учётом изменения состава основных фондов предприятия после расторжения договора купли-продажи имущественного комплекса котельной по решению суда в августе 2020 года предприятием амортизационные отчисления на 2021-2023 гг. рассчитаны в размере 2178,64 тыс. руб. (справка-расчёт амортизации за декабрь 2020 г. с.73 ДМ к делу, за 2019 г., 1 квартал 2020 г. с. 136-139 Реестра 1 ДМ к делу). Эксперты предлагают считать обоснованной предложенную предприятием величину амортизационных отчислений на 2021-2023 годы.

**- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним:** на 2021 год предприятием предложены в размере 1031,50 тыс. руб. (на уровне фактически произведённых расходов в 2019 г. по договору займа с ООО «Энерготемп»). Эксперты исключают предложенные предприятием затраты, учитывая тот факт, что кредитная линия была открыта с целью оплаты приобретённого в 2018 г. предприятием имущественного комплекса котельной, а в 2020 г. договор купли-продажи расторгнут и имущество вновь арендовано, то необходимости в этом договоре займа в 2021-2023 гг. у предприятия нет.

- **Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от расходов, не учитываемых в целях налогообложения. Предприятие рассчитало на 2021 год налог в размере 2892,72 тыс. руб. (с. 3 Реестра 2 ДМ к делу). Экспертами рассчитаны следующие величины налога: в 2021 году 1563,55 тыс. руб., в 2022 году – 1636,32 тыс. руб., в 2023 году – 1712,60 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 перераспределяют 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 2021 г. – 40757,08 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 31934,58 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 28754,31 тыс. руб.

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

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Статья** | Принято экспер-тами  на 2020 | Факт  2019 | Ожидаемое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| Расходы  на топливо | 279213,23 | 245060,31 | 252412,12 | 259984,48 | 285014,43 | 293564,86 | 302371,81 |
| Расходы  на электрическую энергию | 44129,75 | 38118,45 | 42089,00 | 44696,00 | 44235,73 | 46447,52 | 48769,89 |
| Расходы на холодную воду | 3007,56 | 4063,00 | 4330,00 | 4405,00 | 4331,62 | 4487,56 | 4649,11 |
| ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносители | 326350,53 | 287241,76 | 298831,12 | 309085,48 | 333581,78 | 344499,94 | 355790,81 |

**- Расходы на топливо:** основным видом топлива является природный газ. Предложение предприятия на 2021 год **–** расходы на природный газ на сумму 259984,48 тыс. руб. (с. 4 Реестра 2 ДМ к делу, отчёт о расходах в 2019-2020 гг. на с. 140-155 Реестра 1 ДМ к делу).

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. С 01.08.2020 цена на природный газ для ООО «Ресурс» составляет 5187,7 руб./тыс. м3 (без учёта НДС) и 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 10.07.2020 № 639/20 в размере 4478,00 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по сетям  
ООО «Газпром газораспределение Ульяновск», утверждённая Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области  
от 24.12.2019 № 06-473 на 2020 год в размере 49,39 руб./тыс. м3 (без учёта НДС);

- плата за снабженческо-сбытовые услуги, утверждённая Приказом Федеральной антимонопольной службы от 04.04.2016 № 397/16 для 3 группы в размере  
141,03 руб./ тыс. м3 (безучёта НДС);

- тариф на услуги по транспортировке газа, утверждённый Приказом Федеральной антимонопольной службы от 28.05.2019 № 665/19 для 3 группы в размере 519,30 руб./тыс. м3 (без учёта НДС).

Индекс-дефлятор к цене природного газа на 1 полугодие 2021 года составляет 100%. На 2 полугодие 2021 года эксперты применяют индекс-дефлятор к цене газа 103 %. Среднегодовая цена природного газа, учтённая экспертами при расчёте тарифа на тепловую энергию, составит 5249,60 руб./тыс. м3 (без учёта НДС). Экспертами также учтены: объём отпуска тепловой энергии в размере 358,0391 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 2021 году учтены экспертами в размере 285014,43тыс. руб.

По данной статье затрат на 2022-2023 годы к цене газа был применён индекс-дефлятор 103,0%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 293564,86 тыс. руб., на 2023 год – 302371,81 тыс. руб.

- **Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы:** предложение предприятия по расходам на электроэнергию в 2021 году **-** 44 696,00 тыс. руб.   
(с. 4 Реестра 2 ДМ к делу, договор на возмещение затрат по оплате электроэнергии с АО «ДААЗ» 27.12.2019 на с. 186-198; отчёт о расходах в 2019-2020 гг. на с. 157-185, 199, отчёт и расчёты балансов потребления электроэнергии в 2019-2021 гг. на с. 156 Реестра 1 ДМ к делу). Удельный расход электроэнергии принят экспертами в расчёт в соответствии с техническим паспортом котельной в размере 35 кВтч/Гкал. Прогнозный тариф покупки электрической энергии в 2021 году составит 3,53 руб./кВтч (на основании расчёта средней цены за 10 мес. 2020 года – 3,41 руб./кВтч и с учётом индекса-дефлятора на 2021 год к цене электроэнергии 103,5%). В соответствии с указанным, а также учитывая отпуск тепловой энергии в размере 358,0391 тыс. Гкал в год эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере 44235,73 тыс. руб. По данной статье затрат к цене электроэнергии на 2022-2023 годы был применён индекс-дефлятор 105 %. Суммы затрат составят: на 2022 год – 46447,52 тыс. руб., на 2023 год – 48769,89 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 2021 году **–** 4405,00 тыс. руб. (с. 4 Реестра 2 ДМ к делу; акты оказанных услуг в 2019-2020 гг. на с. 200-214, отчёт и расчёты балансов потребления холодной воды в 2019-2021 гг. на с. 156 Реестра 1 ДМ к делу). Экспертами на 2021 годзатраты на заполнение тепловых сетей, утечки, заполнение систем теплопотребления рассчитаны с учётом:

- утверждённой цены на воду 19,87 руб./м3 на 2021 год,

- планируемого предприятием объёма потребления воды 217,998 тыс. м3.

Сумма учтённых расходов на воду в 2021 году составит 4331,62 тыс. руб. По данной статье затрат к цене воды были применены индексы-дефляторы на 2022-2023 годы 103,6%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 4487,56 тыс. руб., на 2023 год – 4649,11 тыс. руб.

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

- в 2021 г. – 333581,78 тыс. руб.

- в 2022 г. – 344499,94 тыс. руб.

- в 2023 г. – 355790,81 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2021 год – нормативная прибыль в размере 6229,00 тыс. руб. (с. 5 Реестра 2 ДМ к делу). Нормативный уровень прибыли (долгосрочный параметр регулирования) утверждён в размерах: на 2021 год – 1,38 % от необходимой валовой выручки, что составит 6254,18 тыс. руб., на 2022 год – 1,40 % (6545,28 тыс. руб.), на 2023 год – 1,42 % (6850,41 тыс. руб.).

Предприятием на 2021 год предложена к учёту также расчётная предпринимательская прибыль в размере 8235 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-Транзит», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020   
№ 179 «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 2021 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 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 2019 году должна была составить 394198,50 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии – 394783,37 тыс. руб. (расчёт-смета с. 76 ДМ к делу). Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит  
 (-625,32) тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 437038,59 тыс. руб. Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на тепловую энергию на 2021-2023 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 экспер-тами  на 2020 | Факт  2019 | Ожидае-мое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| **Итого НВВ** | **тыс. руб.** | **465532,11** | **396 029,34** | **445 171,87** | **461 321,88** | **470 549,30** | **476 152,92** | **487 326,57** |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс.  Гкал | 361,860 | 317,6099 | 317,6099 | 317,6099 | 358,0391 | 358,0391 | 358,0391 |
| 1 п/г | тыс.  Гкал | 231,850 | 181,9995 | 181,9995 | 181,9995 | 215,6708 | 215,6708 | 215,6708 |
| 2 п/г | тыс.  Гкал | 130,010 | 135,6104 | 135,6104 | 135,6104 | 142,3683 | 142,3683 | 142,3683 |
| НВВ 1 п/г | тыс.  руб. | 294667,44 | 222 430,69 | 234 950,43 | 239 191,02 | 283 443,24 | 283 443,24 | 291 932,04 |
| НВВ 2 п/г | тыс.  руб. | 170864,67 | 173 598,65 | 210 221,43 | 222 130,86 | 187 106,07 | 192 709,69 | 195 394,53 |

**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 2021-2023 годы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | | Ед.изм. | Предложение Агентства  на 2021 | Предложение Агентства  на 2022 | Предложение Агентства  на 2023 |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс. руб. | 283 443,24 | 283 443,24 | 291 932,04 |
| на 2 полугодие | тыс. руб. | 187 106,07 | 192 709,69 | 195 394,53 |
| **Тариф** | **на 1 полугодие** | **руб./ Гкал** | **1314,24** | **1314,24** | **1353,60** |
| **на 2 полугодие** | **руб./ Гкал** | **1314,24** | **1353,60** | **1372,46** |

**Тарифы на производство теплоносителя**

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 от 19.12.2019 № 06-414) 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 | 42,73 |
| 2022 год | 42,73 | 41,05 |
| 2023 год | 41,05 | 46,10 |

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 в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, эксперты Агентства осуществили корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021-2023 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 2021-2023 годы с использованием уточнённых значений прогнозных параметров регулирования и данных о фактических ценах энергоресурсов и воды в 2019 и 2020 годах. Предприятие представило в Агентство предложения по корректировке тарифов на 2021-2023 годы.

**Отпуск теплоносителя**

Запланированный при расчёте тарифов на 2019-2023 годы объём воды, вырабатываемой на водо-подготовительных установках источника тепловой энергии, составил 817 тыс. м3. Предприятие предложило на 2021-2023 гг. скорректировать расчётный объём отпуска теплоносителя до 777,053 тыс.м3, в т.ч. 372,914 тыс.м3 в 1 полугодии, 404,139 тыс.м3 во 2 полугодии (балансы фактического и планируемого отпуска на с. 9, отчёты о продажах теплоносителя в 2019-1 кв. 2020 г. на с.,6-7 Реестра 2 ДМ к делу на ТН). Учитывая фактическое ежегодное снижение объёма отпуска теплоносителя в 2018-2019 гг. и ожидаемый объём отпуска в 2020 году, эксперты принимают в расчёт тарифа предложенную предприятием величину отпуска теплоносителя.

тыс. м3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021-2023 | |
| План | Факт | План | Факт | План | Ожи-даемое | Предло-жение пред-приятия | Скор-рект.  экспер-тами |
| Объём полезного отпуска теплоносителя | 1200 | 835 | 817 | 753,11 | 817 | 777,053 | 777,053 | 777,053 |

**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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»: на 2019 год -104,5% (факт), на 2020 год – 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 104,0%.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов**

**на 2021-2023 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 | 103,9 | 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 | 5 821,75 | 5 994,08 |

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 2021 год – 103,6%, на 2022 год – 103,9%, 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 2021 г. – 5659,83 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 5821,75 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 5994,08 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 экспертами на 2020 | Факт  2019 | Ожида-  емое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспер-тами на 2021 | Скоррек. экспер-тами на 2022 | Скоррек. экспер-тами на 2023 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1267,40 | 1118,00 | 1262,00 | 1318,00 | 1293,19 | 1339,75 | 1387,98 |
| 1.3. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 86,70 | 83,90 | 79,49 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3.3. | Иные расходы | 86,70 | 83,90 | 79,49 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 660,13 | 600,42 | 618,43 | 641,31 | 627,95 | 645,92 | 665,04 |
| 1.5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 437,89 | 404,99 | 410,99 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2452,12 | 2207,31 | 2370,91 | 2443,52 | 2405,35 | 2469,87 | 2537,22 |
| 2. | Налог на прибыль | 240,17 | 162,97 | 178,17 | 183,23 | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Экономия, определён-  ная в прошедшем  долгосрочном периоде регулирования |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого неподконтроль-ных расходов | 2692,29 | 2370,28 | 2549,08 | 2626,75 | 2405,35 | 2469,87 | 2537,22 |

- **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность**: предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 1318,00 тыс. руб. за 62,113 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.156 Реестра1ДМ к делу). Экспертами расходы на водоотведение и сбросы загрязняющих веществ на 2021 год рассчитаны исходя из планируемого объёма стоков 62,113 тыс. м3 и тарифов на водоотведение для ООО «Ульяновский областной водоканал» на 2021 год в размере 18,39 руб./м3, а также платы за сброс загрязняющих веществ в систему канализации в размере 2,43 руб./м3 (счёт-фактура с. 110 Реестра 1 ДМ к делу). Планируемые расходы составят 1293,19 тыс. руб. По данной статье затрат на 2022-2023 годы к стоимости водоотведения и платы за сброс загрязняющих веществ применён индекс-дефлятор 103,6%, суммы затрат составят: на 2022 год – 1339,75 тыс. руб., на 2023 год – 1387,98 тыс. руб.

**- Арендная плата:** решением Одиннадцатого Арбитражного апелляционного суда от 27.08.2020 по делу №А72-15234/2019 (с. 1-15 ДМ к делу) признан недействительным (ничтожным) договор купли-продажи муниципального имущества от 29.06.2018 №26-2018/КП, заключённый между Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области и ООО «Ресурс». В связи с этим возобновлено действие договора аренды имущественного комплекса котельной от 02.07.2007 № 06-07/ДС между Комитетом по управлению имуществом города Димитровграда Ульяновской области и ООО «Ресурс» (отчёты об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объекты недвижимости – на с. 16-62 ДМ к делу). Величина годовой арендной платы за аренду имущественного комплекса котельной в размере 3324 тыс. руб. (расчёт с.63 ДМ к делу) предприятием разделена между видами деятельности «производство тепловой энергии» и «производство теплоносителя» согласно учётной политике в соотношении: 2839,79 тыс. руб. – на производство тепловой энергии, 484,21 тыс. руб. – на производство теплоносителя. Эксперты согласны с предложением предприятия и включают в расчёт тарифа на 2021-2023 гг. арендную плату в размере 484,21 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 2021 год предприятие предложило расходы в размере 16742,22 тыс. руб. (расчёт на 2021 г. на с. 3, оборотно-сальдовые ведомости по сч.20.01 за 2019 г., за 1 кв. 2020 г. на с. 11 Реестра 2 ДМ к делу на ТН). Экспертами по данной статье затрат на 2021 год к фактически произведённым предприятием расходам в 2019 году (600,42 тыс. руб.) были применены коэффициенты индексации 1,0197 (на 2020 год) и 1,0256 (на 2021 год), рассчитанные для операционных расходов. Планируемая на 2021 год величина затрат составит 627,95 тыс. руб., на 2022 год – с коэффициентом индексации 1,0286 – 645,92 тыс. руб., на 2023 год – с коэффициентом индексации 1,0296 – 665,04 тыс. руб.

- **Налог на прибыль:** рассчитан предприятием на 2021 год в размере 183,23 тыс. руб. Экспертами исключён из расчёта ввиду исключения прибыли из расчёта тарифов на производство теплоносителя.

**- 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 2021 г. – 2405,35 тыс. руб.,

- в 2022 г. – 2469,87 тыс. руб.,

- в 2023 г. – 2537,22 тыс. руб.

**Расчёт расходов на приобретение энергетических**

**ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Принято экспер-тами на 2020 | Факт  2019 | Ожида-  емое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспертами на 2021 | Скоррек. экспер-тами на 2022 | Скоррек. экспер-тами на 2023 |
| 1. | Расходы на электричес-кую и тепловую энергию | 6622,44 | 5747,00 | 6369,08 | 6686,02 | 6347,83 | 6538,26 | 6734,41 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 16229,45 | 13795,00 | 15436,00 | 15737,00 | 15440,04 | 15995,88 | 16571,74 |
|  | Итого | 22851,89 | 19542,00 | 21805,08 | 22423,02 | 21787,87 | 22534,15 | 23306,15 |

**- Расходы на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке:** предложение предприятия на 2021 год – расходы на сумму 6686,02 тыс. руб. (расчёт с. 3 Реестра 2 ДМ к делу на ТН, договор на возмещение затрат по оплате электроэнергии с АО «ДААЗ» 27.12.2019 на с. 186-198; отчёт о расходах в 2019-2020 гг. на с. 157-185, 199 Реестра 1 ДМ к делу, отчёт и расчёты балансов потребления электроэнергии в 2019-2021 гг. на с. 9 Реестра 2 ДМ к делу на ТН, калькуляция себестоимости производства пара в 2019-2021 гг. на с.14 Реестра 2 ДМ к делу на ТН).

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 2021 году в размере 3,53 руб./кВтч (на основании расчёта средней цены за 10 мес. 2020 года – 3,41 руб./кВтч и с учётом индекса-дефлятора на 2021 год к цене электроэнергии 103,5%). Величина расходов на электроэнергию на 2021 год составит 3154,45 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 1922,17 руб./Гкал, рассчитанную исходя из фактически сложившейся у предприятия цены пара в 2019 году в размере 1868 руб./Гкал (с.14 Реестра 2 ДМ к делу на ТН) с ИЦП на 2020 год 98%, на 2021 год 105% согласно базовому варианту прогноза сценарных условий социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. Величина расходов на тепловую энергию на 2021 год составит 3193,38 тыс. руб.

Общая сумма расходов на электрическую энергию и тепловую энергию, используемую при водоподготовке, на 2021 год рассчитана экспертами в размере 6347,83 тыс. руб. По данной статье затрат на 2022-2023 годы был применён индекс-дефлятор 103%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 6538,26 тыс. руб., на 2023 год – 6734,41 тыс. руб.

**- Стоимость исходной воды:**  поставщиком холодной воды для производства теплоносителя в котельной ООО «Ресурс» является АО «ДААЗ» (договор холодного водоснабжения на с. 215-229 Реестра 1 ДМ к делу). Предложение предприятия по расходам на холодную воду в 2021 году **–** 15737,00 тыс. руб. (с. 3, отчёт и расчёты балансов потребления холодной воды в 2019-2021 гг. на с. 9 Реестра 2 ДМ к делу на ТН). Экспертами на 2021 годзатраты на производство теплоносителя рассчитаны исходя из:

- утверждённой цены на воду 19,87 руб./м3 на 2021 год,

- планируемого объёма потребления воды 777,053 тыс. м3.

Сумма учтённых расходов на воду в 2021 году составит 15440,04 тыс. руб. По данной статье затрат к цене воды были применены индексы-дефляторы на 2022-2023 годы 103,6%. Суммы затрат составят: на 2022 год – 15995,88 тыс. руб., на 2023 год – 16571,74 тыс. руб.

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

- в 2021 г. – 21787,87 тыс. руб.

- в 2022 г. – 22534,15 тыс. руб.

- в 2023 г. – 23306,15 тыс. руб.

**Прибыль**

Предложение предприятия на 2021 год – нормативная прибыль в размере 916,14 тыс. руб. (с. 4 Реестра 2 ДМ к делу на ТН).

Эксперты принимают во внимание, что тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям ООО «Ресурс», является составной частью тарифа на горячую воду, отпускаемую населению Первомайского района г. Димитровграда из сетей АО «ДААЗ» и ООО «Ресурс-Транзит», и в отношении роста тарифа действует ограничение в виде предельного индекса роста платы граждан за коммунальные услуги на 2021 год, утверждённого указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 «О предельных (максимальных) индексах размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Ульяновской области». На основании указанного эксперты исключают нормативную прибыль предприятия из расчёта тарифа на производство теплоносителя.

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 при производстве теплоносителя в 2019 году должна была составить 27504,85 тыс. руб., выручка от реализации теплоносителя составила 27089,82 тыс. руб. (расчёт-смета с. 15 Реестра 2 ДМ к делу на ТН). Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит 443,72 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 распределяют сумму рассчитанной корректировки НВВ в размере 443,72 тыс. руб. следующим образом: на 2021 год – 117,89 тыс. руб., на 2023 год – 325,84 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Предприятие предлагает при расчёте тарифов на 2021 год учесть НВВ в размере 31631,20 тыс. руб. Ежегодный отпуск теплоносителя потребителям в 2021-2023 годах запланирован в размере 777,053 тыс. м3, в т.ч. в первом полугодии в размере 372,914 тыс. м3, во втором полугодии – 404,139 тыс. м3.

Согласно п. 15 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, тарифы на теплоноситель на 2021-2023 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 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 2020 | Факт  2019 | Ожидае-мое 2020 | Скоррек. предло-жение пред-  приятия  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2021 | Скоррек. экспер-тами  на 2022 | Скоррек. экспер-тами  на 2023 |
| **Итого НВВ** | | тыс. руб. | **30 988,53** | **28 138,84** | **30 763,33** | **31 631,20** | **29 970,93** | **30 825,77** | **32 163,28** |
| Полезный отпуск теплоноси-теля | | тыс. м3 | **817,00** | **753,110** | **777,053** | **777,053** | **777,053** | **777,053** | **777,053** |
| 1 полугодие | | тыс. м3 | 434,00 | 348,971 | 372,914 | 372,914 | 372,914 | 372,914 | 372,914 |
| 2 полугодие | | тыс. м3 | 383,00 | 404,139 | 404,139 | 404,139 | 404,139 | 404,139 | 404,139 |
| НВВ | на 1 полу-годие | тыс. руб. | 16 216,84 | 11 987,15 | 13 935,80 | 14 383,29 | 14 383,29 | 14 383,29 | 15 173,87 |
| на 2 полу-годие | тыс. руб. | 14 771,68 | 16 151,69 | 16 827,53 | 17 247,91 | 15 587,64 | 16 442,48 | 16 989,41 |

**Расчёт тарифа на теплоноситель (химически очищенную воду)**

Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя (химически очищенной воды), производимого ООО «Ресурс» в размере 777,053 тыс. м3 в год, и указанных выше величин НВВ эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021-2023 годы следующие тарифы на производство теплоносителя (химически очищенной воды) с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статья | | Ед.изм. | Предложение Агентства на 2021 | Предложение Агентства на 2022 | Предложение Агентства на 2023 |
| НВВ | на 1 полугодие | тыс. руб. | 14 383,29 | 14 383,29 | 15 173,87 |
| на 2 полугодие | тыс. руб. | 15 587,64 | 16 442,48 | 16 989,41 |
| **Тариф** | **на 1 полугодие** | **руб./м3** | **38,57** | **38,57** | **40,69** |
| **на 2 полугодие** | **руб./м3** | **38,57** | **40,69** | **42,04** |

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «Ресурс» и особое мнение к расчету тарифа на производство тепловой энергии на 2021 год (письмо от 16.12.2020 № 665 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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».

2. 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».

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

**Вопрос № 9**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО УК «Авион» на 2021 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 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».

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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,53 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 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».

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 2021 год принято считать следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 30.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 24,53 |
| 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:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 10**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для УМУП «Городская теплосеть» на 2021 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 2021 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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,44 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 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».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям УМУП «Городская теплосеть», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 20,44 |
| 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:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 11**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения для ФГБОУ ВО УИ ГА на 2021 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 2021 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 изменениями от 19.12.2019 № 06-465, от 17.12.2020 № 330-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 35,03 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 35,03 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 39,17 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 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».

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 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 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 |
| 2) | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 33,56 |

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 12**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТГК» на 2021 год..

Солодовникова 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 2021 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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,53 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 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».

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 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 24,53 |
| 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 предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «Теплогенерирующая компания» (письмо от 15.12.2020 № 460 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 13**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «УКБП» на 2021 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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П) с календарной разбивкой **в следующих размерах:**

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,44 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 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».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям АО «УКБП», эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 20,44 |
| 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:**

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».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 14**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о корректировке тарифов на теплоноситель, на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, установление тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «Т-Плюс» на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что 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 и КО №2 КТЦ Ульяновской ТЭЦ-1, Ульяновская ТЭЦ-2 - в левобережной. Суммарное присоединённое теплоснабжение от ТЭЦ по правобережью –1662,60 Гкал/час, по левобережью – 929,18 Гкал/час. КО №2 КТЦ Ульяновская ТЭЦ-1 работает в режиме котельной в отопительный период, в летний период горячее водоснабжение осуществляется от Ульяновской ТЭЦ-1. 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.

**Тариф на теплоноситель (химически очищенную воду).**

**Объёмы полезного отпуска теплоносителя.**

Экспертами принято решение принять в расчет тарифа полезный отпуск теплоносителя на 2021 год на уровне утвержденного на 2020 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.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на 2021 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 | 1,039 | 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** | **99 569,55** | **102 468,51** |

Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования (2021 год) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов составляет 1,036.

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 2021 год составляет 96 670,58 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 2021 | Утверждено на  2021 |
| 1.1. | Арендная плата | 217,43 | 198,76 |
| 1.2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | **4 262,79** | **3 320,07** |
| 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 | 56,21 | 17,49 |
| 1.2.2. | Расходы на страхование | 2 049,25 | 1 396,48 |
| 1.2.3. | Иные расходы (налоги) | 2 157,33 | 1 906,11 |
| 1.3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 11 751,71 | 10 743,79 |
| 1.4. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 28 520,04 | 18 483,61 |
| 1.5. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 |
|  | **ИТОГО** | **44 751,97** | **32 746,23** |
| 2. | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 |
|  | Экономия определенная в прошедшем периоде | 93 846,35 | 0,00 |
|  | Корректировка НВВ | 64 077,78 | 0,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **202 676,10** | **32 746,23** |

**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 2019 год и на 2021 год по арендной плате подтверждены:

-заключенными договорами с реестром за 2019 год;

-перепиской с арендодателями;

-выгрузкой из системы БУ филиала по арендной плате по факту 2019 г;

-счет–фактурами, платежными поручениями с реестром за 2019 год;

-реестром договоров аренды с пообъектным перечнем арендованного имущества на 2019-2020 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 2019 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 в составе подстатьи «Расходы по арендной плате» в составе статьи «Неподконтрольные расходы».

**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 2019 год организацией предоставлены:

В обоснование фактических расходов за 2019 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 2019 год по видам деятельности;
2. Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год;
3. Оборотно-сальдовая ведомость по статье «Экологические платежи в пределах лимита»;
4. Документы по утвержденным нормативам образованию отходов и лимитам по их размещению;
5. Договор № 953 от 01.07.2017 года холодного водоснабжения и водоотведения с УМУП «Ульяновскводоканал»;
6. Федеральный закон от 10.01.2002 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
7. Федеральным законом № 416 от 7.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 25.12.2018 г.);
8. Постановлением Правительства РФ от 3.03.2017 № 255 «Об исчислении и взимании платы за негативное воздействие на окружающую среду»;
9. Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
10. 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;
11. 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»;
12. 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»;
13. 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»;
14. 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»;
15. Расчеты экологических платежей по площадкам на 2021 год.

Экспертами принято решения признать экономически обоснованными и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 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 **17,49 тыс. руб.** на уровне фактических затрат за 2019 год.

**Статья «Расходы на страхование»**

При установлении тарифов на 2021год экспертами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области проведен анализ фактических расходов 2019 год, исходя из анализа динамики и структуры затрат, а также расчетов затрат на страхование, представленных организацией.

При установлении тарифов на 2021 г. были проанализированы представленные документы:

- Договор от 11.12.2019 №7000-FA041/02-022/0012-2019;

- Договор от 05.12.2019 №7000-FA041/02-022/0011-2019;

- Договор от 24.12.2018 №7800-FA041/02-022/0001-2019;

- Договор от 24.12.2019 №7000-FA041/02-022/0003-2020;

- Платежные поручения за 2019 год;

- Страховые полисы обязательного страхования гражданской ответственности за 2019 год;

- Списки застрахованных лиц по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» на 2019 год;

- Оборотно-сальдовая ведомость по затратам на страхование за 2019 год;

- Приказ ПАО «Т Плюс» от 13.12.2019 № 361 «Об обеспечении страховой защиты ПАО «Т Плюс» и управляемых им обществ на 2020 год»;

- Приказ ПАО «Т Плюс» от 03.03.2020 № 90 «Об обеспечении страховой защиты ПАО «Т Плюс» и управляемых им обществ»;

- Расчет затрат на страхование на 2021 год;

- Справка по видам деятельности по затратам на страхование за 2019 год;

- Свидетельство о регистрации опасных производственных объектов АО2-91244 от 19.09.2018

- Выписка из протокола заседания Правления ПАО «Т ПЛЮС» на 2020-2021 гг. по программе добровольного медицинского страхования.

**Реестр договоров за 2019 год по расходам на страхование**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № договора | Предмет договора | Стоимость (без НДС), тыс.руб. | в том числе расходы, относимые на теплоноситель хов, тыс.руб. |
| № 453-ОПО-ТП/19 (№ 7000-FA041/02-022/0003-2019) от 20.12.2018 | Страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте | 1 195,81 | 276,47 |
| № 453-089485/18 (№ 7000-FA041/02-022/0004-2019) от 29.12.2018 | Страхование имущества и машин и оборудования | 21 046,04 | 1 096,59 |
| №180002-785-000602 (№7800-FA041/02-022/0001-2019) от 24.12.2018 | Добровольное медицинское страхование | 4 898,09 | 505,62 |
| №868876/2018-161 (№7000-FA041/02-022/0007-2019) от 25.12.2018 | Страхование работников от несчастных случаев и болезни | 155,52 | 23,42 |
| **ИТОГО** | | **27 295,46** | **1 902,10** |

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 **1396,48 тыс. руб.** по фактическим данным за 2019 год и включить ее в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год, исключив из расчета расходов на страхование затраты на добровольное медицинское страхование в размере 505,62 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 2021 год экспертами Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области проведен анализ фактических расходов 2019 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 2021 год предприятием представлены следующие документы:

* Налоговые декларации по земельному налогу за 2019 год;
* Расчет по земельному налогу на 2019 год в разрезе кадастровой стоимости земельных участков;
* Выписки из ЕГРН (сведения об основных объектах недвижимости, с указанием кадастровой стоимости);
* Выгрузка из системы БУ по земельному налогу за 2019 год;
* Свидетельства о государственной регистрации права;
* Платежные поручений за 2019 год;
* Земельный кодекс РФ № 136-ФЗ;
* Налоговый кодекс РФ (часть вторая) №117-ФЗ;
* Расчет по земельному налогу на 2021 год в разрезе кадастровой стоимости земельных участков;

Общая сумма фактических затрат на оплату налога в отношении земельных участков, занятых объектами филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», в 2019 году составила 13 302,00 тыс. рублей, что подтверждается налоговыми декларациями за 2019 год (в том числе затраты, относимые на теплоноситель 419,52 тыс. руб.). Данные затраты рассчитаны исходя из кадастровой стоимости объектов, указанной в выписках ЕГРН, с применением налоговой ставки в размере 1,5 %.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет налога на землю за 2019 год.** | | | | | | |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Факт за 2019 год** | **Налоговая декларация** |
|
|
| ИА филиала | **73:24:030802:0095 Земельный участок под эл.ст Ульяновская (ул. Промышленная,д. 5Б)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 124 340,00 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 22 500,00 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 30 744 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 52 500,00 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 25 093,00 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 8 937 144,00 руб. |
| площадь земли | кв. м | 1 130 569,00 |
| 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 |  | 12,0 |
| Коэффициент Кв |  | 1,0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 8937,14 |
| **ВСЕГО по Ульяновской ТЭЦ-2** | **тыс. руб.** | **8937,14** |  |
| КО №2 КТЦ | **73:24:000000:631 Земельный участок под ТЭЦ-3 (р-н Железнодорожный)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 1 902 365,00 руб. |
| площадь земли | кв. м | 693 472,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 217 425,61 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 313,53 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 7,0 |
| Коэффициент Кв |  | 0,6 |
| налог на землю | тыс. руб. | 1902,37 |
| **73:24:011402:519 Земельный участок для строительства ТЭЦ-3 и инженерных коммуникаций к ней(Ульяновская обл, г Ульяновск, р-н Железнодорожный)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 5 829,00 руб. |
| площадь земли | кв. м | 3 721,00 |
| кадастровая стоимость | тыс.руб. | 1 165,86 |
| удельный показатель кадастровой стоимости | руб./кв. м | 313,32 |
| налоговая ставка | % | 1,5 |
| Количество полных месяцев владения участком |  | 4,0 |
| Коэффициент Кв |  | 0,3 |
| налог на землю | тыс. руб. | 5,83 |
| **73:24:011402:2783 Земельный участок для строительства ТЭЦ-3 и инженерных коммуникаций к ней(Ульяновская обл, г Ульяновск, р-н Железнодорожный)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 1 350 813,00 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 |  | 5,0 |
| Коэффициент Кв |  | 0,4 |
| налог на землю | тыс. руб. | 1350,81 |
| **ВСЕГО по КО №2 КТЦ Ульяновской ТЭЦ-1** | **тыс. руб.** | **3259,01** |  |
| ТУТС в г.Ульяновск | **73:24:041401:1024 Земельный участок под нс №5 (ул.Новосвияжский пригород, д.78)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 19 826,00 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 |  | 12,0 |
| 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 14 700,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 61 529,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 4 446 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 46 800,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 19 294,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 545 073,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 138 731,00 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. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 74,00 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 |  | 2,00 |
| Коэффициент Кв |  | 0,2 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,07 |
| **73:24:021115:1757 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Заволжский, перекресток пр-та Созидателей - пр-та Дружбы народов)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 83,00 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 |  | 2,00 |
| Коэффициент Кв |  | 0,2 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,08 |
| **73:24:021115:1756 Земельный участок (Ульяновская область, г. Ульяновск, р-н Заволжский, пр-кт Антонова)** | тыс.руб. |  | Налоговая декларация от 17.01.2020 № б/н на исчисленную сумму налога 120,00 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 |  | 2,00 |
| Коэффициент Кв |  | 0,2 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0,12 |
| **ВСЕГО по ТУТС в г.Ульяновск** |  | **850,68** |  |
|  | **ИТОГО по филиалу:** |  | **13302,00** |  |

Таким образом экономически-обоснованная сумма затрат на уплату земельного налога на 2021 год составит **419,52 тыс. руб.**

*Налог на имущество:*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2021 год представлены следующие документы:

* Налоговые декларации по налогу на имущество за 2019 год;
* Реестр налоговых деклараций по налогу на имущество за 2019 год;
* Закон Ульяновской области "О налоге на имущество организаций на территории Ульяновской области" №99-ЗО;
* Налоговый кодекс РФ (часть вторая) №117-ФЗ;
* Оборотно-сальдовая ведомость по налогу на имущество за 2019 год;
* Пообъектный расчет налога на имущество за 2019 год;
* Расчет налога на имущество за 2019 год в соответствии со ставками применяемыми в НК РФ;
* Расчет налога на имущество за 2021 год в соответствии со ставками применяемыми в НК РФ.

Общая сумма затрат в 2019 году по налогу на имущество филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» составила 51 996,88 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 2019 году составила 2 224 790,82 тыс. рублей, начисленный налог при этом 48 945,40 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 2019 году составила 152 574,20 тыс. рублей, начисленный налог при этом 3051,48 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет налога на имущество по Филиалу «Ульяновский» ПАО «Т ПЛЮС» факт 2019 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 | 48 945,40 | 3051,48 | 51 996,88 |
| Налогооблагаемая база | 2 224 790,82 | 152 574,20 | 2 377 365,02 |

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 | **2019 год** | | | **2021 год** | | |  | |
| **ИТОГО** | Теплоноситель ХОВ | **ИТОГО** | | Теплоноситель ХОВ |  | |
|
|
| 51 996,88 | 1 451,59 | 51 996,88 | | 1 451,59 |

Таким образом экономически-обоснованная сумма затрат на уплату налога на имущество на 2021 год составит **1 451,59 тыс. руб**.

*Транспортный налог:*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2021 год представлены следующие документы:

- Закон "О транспортном налоге в Ульяновской области" с изменениями на 25 января 2018 года;

- Паспорт транспортного средства № 52 НВ 401034;

- Паспорт транспортного средства № 73 КТ 101188;

- Паспорт транспортного средства № 73 МВ 271123;

- Свидетельства о регистрации транспортных средств;

- Налоговые декларации по транспортному налогу за 2019 год;

- Выгрузка из БУ в соответствии с затратами по площадкам за 2019 год;

- Расчет транспортного налога по площадкам за 2019 год.

В соответствии с законом «О транспортном налоге в Ульяновской области» от 30 августа 2007 года по факту 2019 года учтены затраты в размере 10,15 тыс. рублей.

Данные затраты подтверждаются налоговой декларацией.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 0,30 |

На 2021 год затраты рассчитаны в соответствии с категорией транспортных средств, находящихся на балансе и с учетом налоговых ставок, прописанных в законе «О транспортном налоге в Ульяновской области» от 30 августа 2007 года. Общая сумма затрат по уплате транспортного налога на 2021 год составит 10,15 тыс. руб. в том числе затраты относимые на теплоноситель в размере 0,30 тыс. руб.

Таким образом экономически-обоснованная сумма затрат на уплату транспортного налога на 2021 год составит **0,30 тыс. руб.**

*Налог на добычу полезных ископаемых.*

В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на 2021 год представлены в составе тарифной заявки следующие документы:

* Выписка из налогового кодекса РФ, глава 26, статья 342 о подтверждении ставки налога на НДПИ;
* Справки по количеству добытых ископаемых;
* Декларации НДПИ за 2019 год;
* Реестр деклараций по НДПИ;
* Расчет НДПИ на 2019-2021 год;
* ОСВ по налогу на добычу полезных ископаемых за 2019 год.

**Расчет НДПИ за 2019 год.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Статья расходов | Единица измерения | Факт за 2019 г. |
|
| Выработка солевого раствора из подземного горизонта | тыс.м3 | 2,582 |
| Себестоимоть 1м3 солевого раствора | руб. | 179,50 |
| Сумма расходов по добыче полезного ископаемого | тыс.руб. | 463,47 |
| Ставка налога | % | 7,5% |
| **ИТОГО:** | **тыс. руб.** | **34,76** |

По факту 2019 года учтены затраты в размере 34,76 тыс. руб., в том числе на теплоноситель **34,69 тыс. руб.** Данные затраты подтверждены декларацией.

Экспертами принято решение признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год сумму затрат по статье «Иные расходы (налоги)» в размере **1 906,11 тыс. руб.:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Статья затрат** | **Сумма на 2020 год** |
| Налог на добычу полезных ископаемых. | 34,69 |
| Налог на землю | 419,52 |
| Налог на имущество | 1 451,59 |
| Транспортный налог | 0,30 |
| Итого | 1906,11 |

**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:

- Форма 4-ФСС за 1 квартал 2019 года;

- Форма 4-ФСС за 2 квартал 2019 года;

- Форма 4-ФСС за 3 квартал 2019 года;

- Форма 4-ФСС за 4 квартал 2019 года;

- Расчет фактического процента страховых взносов за 2019 год в соответствии с декларацией;

- Справка по ФОТ и страховым взносам за 2019 год в разрезе видов деятельности;

- Уведомление ФСС о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование;

- Налоговые декларации по страховым взносам за 2019 год;

- Расчет планируемых отчислений на соц. нужды на 2021 год.

Размер отчислений на социальные нужды на 2021 год рассчитан предприятием в размере 11 751,71 тыс. руб. исходя из учтенного Министерством фонда оплаты труда (с учетом роста операционных расходов) и ставки отчислений 30,2 %.

Экспертами произведен расчет отчислений на социальные нужды:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Размер Фонда оплаты труда факт за 2019 год | Прогнозный индекс потребительских цен за  2020г.  2021гг. | Размер отчислений на соц. нужды | Сумма отчислений на соц. нужды |
|  | тыс. руб. |  | % | тыс. руб. |
| **филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»** | **33 274,48** | **1,032**  **1,036** | **30,20%** | **10 743,79** |

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год сумму затрат по статье «Отчисления на социальные нужды» в размере **10 743,79 тыс. руб.**

**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 2021 г. организацией предоставлены:

• расчет амортизационных отчислений на 2019 -2021 гг.;

• форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2019 год;

• Акты вводов основных средств филиала за 2019 г.;

• Акты выбытия основных средств филиала за 2019 г.;

• Оборотно-сальдовая ведомость по основным средствам за 2019 год по счету 02 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, результаты проведения реконструкции и переоценок основных средств в случае их проведения);

• Расчет амортизации по вновь вводимым объектам на 2020 и 2021 гг.;

• Расчет амортизации по выбывающим объектам на 2020 и 2021 гг.;

• Справка о фактически начисленной амортизации по видам деятельности за 2019 г.;

• Реестр инвентарных карточек основных средств.

Кроме того, выборочно были представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств на конец 2019 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 2019 год представлен в таблице и подтверждается статистической отчетностью (форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2019 год).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пп | Показатели | измерения | Факт |
| **1.** | **СТОИМОСТЬ осн. фондов НА НАЧАЛО периода** | **тыс. руб.** | **6 872 789,53120** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 2 303 573,25312 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 597 060,69791 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 2 053 920,31381 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 1 892 915,27969 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 1 642 780,08025 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 74 903,15005 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 63 195,03795 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 79 867,13781 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 32 169,87363 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 4 484,87744 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 386,88578 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 3 187,21166 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 12 081,48729 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 5 179,52450 |
| **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.** | **453 662,46758** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 55 182,52296 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 26 706,61083 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 132 105,36262 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 237 837,82449 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 226 173,22628 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 4 685,98337 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 3 832,97900 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 2 481,25784 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 664,37800 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 161,08000 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 1 086,40000 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 582,66668 |
| **4.** | **ВЫБЫТИЕ основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **17 125,69603** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 140,76375 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 15 717,77419 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 15 123,63919 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 495,06100 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | – |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 99,07400 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 1 210,84770 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | – |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 56,31039 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | – |
| **5.** | **СРЕДНЕГОДОВАЯ СТОИМОСТЬ  основных производственных фондов** | **тыс. руб.** | **7 091 057,91698** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 2 331 164,51460 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 610 343,62145 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 2 119 972,99512 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 2 003 975,30484 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 1 748 304,87380 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 76 998,61124 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 65 111,52745 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 81 058,22973 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 32 502,06263 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 3 879,45359 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 467,42578 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 3 730,41166 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 12 053,33210 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 5 470,85784 |
| **6.** | **НОРМА амортизационных отчислений** |  |  |
|  | *Здания* | *%* | 4,1 |
|  | *Сооружения* | *%* | 5,0 |
|  | *Передаточные устройства* | *%* | 6,6 |
|  | *Машины и оборудование* | *%* | 3,9 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *%* | 3,5 |
|  | *- рабочие машины* | *%* | 5,7 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *%* | 10,6 |
|  | *- вычислительная техника* | *%* | 1,9 |
|  | *- прочие машины* | *%* | 12,1 |
|  | *Транспортные средства* | *%* | 11,7 |
|  | *Инструмент* | *%* | 8,0 |
|  | *Производственный инвентарь* | *%* | 8,1 |
|  | *Нематериальные активы* | *%* | 17,6 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *%* | 5,0 |
| **7.** | **СУММА амортизационных отчислений** | **тыс. руб.** | **348 138,86024** |
|  | *Здания* | *тыс. руб.* | 96 656,21885 |
|  | *Сооружения* | *тыс. руб.* | 30 368,90891 |
|  | *Передаточные устройства* | *тыс. руб.* | 139 339,21049 |
|  | *Машины и оборудование* | *тыс. руб.* | 78 583,95672 |
|  | *в т.ч. - силовые машины* | *тыс. руб.* | 61 820,96472 |
|  | *- рабочие машины* | *тыс. руб.* | 4 383,81110 |
|  | *- приборы и лаборат. Оборудование* | *тыс. руб.* | 6 904,71341 |
|  | *- вычислительная техника* | *тыс. руб.* | 1 544,94430 |
|  | *- прочие машины* | *тыс. руб.* | 3 929,52319 |
|  | *Транспортные средства* | *тыс. руб.* | 452,94116 |
|  | *Инструмент* | *тыс. руб.* | 37,17232 |
|  | *Производственный инвентарь* | *тыс. руб.* | 303,89096 |
|  | *Нематериальные активы* | *тыс. руб.* | 2 124,04743 |
|  | *Прочие основные производственные фонды* | *тыс. руб.* | 272,51340 |

Средняя норма амортизации составляет 4,91%.

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) | 244 007,99 | 242 421,85 | 1 555,35 | 130,79 |
| Производство и продажа э/э, мощности | 79 401,37 | 79 022,54 | 279,34 | 99,50 |
| **Производство и продажа ХОВ (на сторону)** | **22 311,71** | **22 272,63** | **26,97** | **32,10** |
| Прочие виды деятельности | 2 297,79 | 2 297,79 | - | - |
| **ИТОГО** | **348 138,86** | **346 014,81** | **1 861,66** | **262,39** |

Таким образом, фактическая сумма начисленной амортизации за 2019 год по виду деятельности «Теплоноситель» составила 22 331,71 тыс. руб., что составляет 6,4 % от суммы амортизации по всем видам деятельности.

На основании представленных обосновывающих документов и проведенных расчетов предприятие предлагает учесть расходы по данной статье на 2021 год в размере 28 520,04 тыс. руб.

Экспертами проанализированы фактические данные по вводу и выбытию основных производственных фондов за 2019 год.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Реестр прихода ОС за 2019 год по филиалу «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Название вывода** | **Системный номер** | **Инвентарный номер** | **Дата документа** | **Сумма** | **Завод** | **№ акта** |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 |  | 6 | 7 |
| 1 | Помещения (2357,9 кв.м.) ул. Промышленная 5Б | 102000000167 | 0500ОС000404 |  | 131 449,00 | 7891 |  |
| 2 | Главный корпус, в т.ч. баковое хозяйство | 102000000078 | 054110118 |  | 7 152 455,50 | 7811 |  |
| 3 | Здание обессоливающей установки, в т.ч. баки БОС | 102000000080 | 054110120 |  | 31 491 649,15 | 7811 |  |
| 4 | Ограждение территории ТЭЦ | 103000000071 | 054120261 |  | 5 157 980,20 | 7811 |  |
| 5 | Баки ГВС с насосной станцией подпиточной воды | 103000000021 | 054120303 |  | 1 206 184,70 | 7811 |  |
| 6 | Котел ТГМ-96Б №11 со вспомогательным оборудованием | 104000000170 | 054140378 |  | 3 032 649,79 | 7811 |  |
| 7 | Оборудование водогрейного котла №1с фундаментом | 104000000296 | 054140503 |  | 7 465 127,22 | 7811 |  |
| 8 | Оборудование водогрейного котла №2 с фундаментом | 104000000297 | 054140505 |  | 23 435 245,50 | 7811 |  |
| 9 | Оборудование водогрейного котла №3 с фундаментом | 104000000298 | 054140507 |  | 1 926 809,40 | 7811 |  |
| 10 | Турбина паровая с генератором Т-100/120-130-12 №7 | 104000000586 | 054140586 |  | 20 968 802,06 | 7811 |  |
| 11 | Турбоагрегат N9 | 104000000588 | 054140744 |  | 915 673,72 | 7811 |  |
| 12 | Здание пиково-пусковой котельной. | 102000000027 | 05420С010000 |  | 513 126,36 | 7821 |  |
| 13 | Устройство распределительное открытое 220 КВ | 102000000046 | 05420С010012 |  | 247 925,61 | 7821 |  |
| 14 | ЗДАНИЕ ОБЪЕДИНЕННОГО ГЛАВНОГО КОРПУСА. Второй пуск | 102000000023 | 05420С010057 |  | 3 600 000,00 | 7821 |  |
| 15 | Здание мазутного хозяйства. | 102000000016 | 05420С010100 |  | 111 174,78 | 7821 |  |
| 16 | Ограждение территории УТЭЦ-2. Первый пусковой комп | 103000000167 | 05420С020001 |  | 193 365,55 | 7821 |  |
| 17 | Внутриплощадочные автодороги и площадки ТЭЦ-2. | 103000000127 | 05420С020384 |  | 876 326,86 | 7821 |  |
| 18 | Ограждение территории УТЭЦ-2. Второй пусковой комп | 103000000168 | 05420С020385 |  | 1 717 195,32 | 7821 |  |
| 19 | Устройство распределительное открытое 110 КВ. Перв | 103000000229 | 05420С030000 |  | 130 016,74 | 7821 |  |
| 20 | СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ | 103000000182 | 05420С030019 |  | 203 020,93 | 7821 |  |
| 21 | ГЕНЕРАТОР ТВВ-160-2ЕУЗ | 104000000741 | 05420С040049 |  | 4 814 864,62 | 7821 |  |
| 22 | КОТЕЛ ВОДОГРЕЙНЫЙ КВГМ-180-150 № 10 | 104000000850 | 05420С040058 |  | 78 035 147,08 | 7821 |  |
| 23 | ТРАНСФОРМАТОР АТДЦТН-200000-220/110 | 104000001064 | 05420С040087 |  | 7 764 560,96 | 7821 |  |
| 24 | КОТЕЛ ПАРОВОЙ ТПЕ-429 | 104000000855 | 05420С040180 |  | 12 869 217,97 | 7821 |  |
| 25 | ТУРБИНА Т-185-220-130 | 104000001091 | 05420С040185 |  | 57 987 456,18 | 7821 |  |
| 26 | ТРАНСФОРМАТОР ТРДНС-32000/35-У1 | 104000001067 | 05420С040212 |  | 2 677 259,97 | 7821 |  |
| 27 | Здание открытого распределительного устройства 110 | 102000000026 | 05420С040701 |  | 615 124,88 | 7821 |  |
| 28 | БАК ХРАНЕНИЯ ЩЕЛОЧИ V=75м3 3 шт. | 104000000714 | 05420С041092 |  | 3 724 483,37 | 7821 |  |
| 29 | Теплотрасса КВ.16 протяженностью 4166 м | 103000000252 | 054400326237 |  | 4 042 595,16 | 7831 |  |
| 30 | Трубопровод магистральной сети М-1 протяженностью | 103000000268 | 054400330397 |  | 27 361 831,73 | 7831 |  |
| 31 | Трубопровод магистральной сети М-6 протяженностью | 103000000269 | 054400332145 |  | 26 910 099,60 | 7831 |  |
| 32 | Насосная станция № 5 | 102000000141 | 054400332148 |  | 3 674 520,56 | 7831 |  |
| 33 | Теплотрасса КВ.18 длиной 3500 м | 103000000277 | 054400335632 |  | 13 436 574,42 | 7831 |  |
| 34 | Трубопров м/сети М-22 протяжен 27833м лит 7,8,9 | 103000000280 | 054400335654 |  | 4 121 331,88 | 7831 |  |
| 35 | Теплотрасса КВ.19 протяженностью 14160 м | 103000000282 | 054400335903 |  | 1 285 573,93 | 7831 |  |
| 36 | Теплотрасса КВ.15 протяженностью 4824 м | 103000000287 | 054400339441 |  | 1 952 009,11 | 7831 |  |
| 37 | Теплотрасса КВ.8-9 УЗТС протяженностью 2884 м | 103000000288 | 054400339444 |  | 7 843 135,79 | 7831 |  |
| 38 | Насосная станция N 7 с общей площадью зданий 2168, | 102000000142 | 054400372594 |  | 4 455 546,12 | 7831 |  |
| 39 | Система видеонаблюдения УТЭЦ-1 (периметр, здания и | 104000001753 | 1141ОС46003 |  | 55 398,00 | 7811 |  |
| 40 | Котельная | 102000000110 | 543ОС010001 |  | 609 551,00 | 7811 |  |
| 41 | МФУ Brother MFC-L9570CDW | 104000002486 | 7000104000003801 |  | 60 338,92 | 7891 |  |
| 42 | МФУ Brother MFC-L9570CDW | 104000002487 | 7000104000003802 |  | 60 338,92 | 7891 |  |
| 43 | кад.номер: 73:24:021115:1756 Земельный участок | 101000000034 | 7800101000000034 |  | 31 200,00 | 7831 |  |
| 44 | кад.номер: 73:24:021115:1757 | 101000000035 | 7800101000000035 |  | 21 600,00 | 7831 |  |
| 45 | кад. номер: 73:стровый номер: 73:24:021115:1758 | 101000000036 | 7800101000000036 |  | 19 200,00 | 7831 |  |
| 46 | Одноэтажное нежилое здание, общ. пл. 407,2 кв.м. с | 102000000177 | 7800102000000177 |  | 2 580 000,00 | 7831 |  |
| 47 | Тепломагисталь от ТЭЦ&630 от ТК-1 до ТК-23 кад.ном | 103000000323 | 7800103000000323 |  | 3 220 833,33 | 7821 |  |
| 48 | Ограждение мазутного хозяйства | 103000000324 | 7800103000000324 |  | 3 164 757,74 | 7811 |  |
| 49 | Ограждение досмотровой площадки автотранспорта цен | 103000000325 | 7800103000000325 |  | 277 044,27 | 7811 |  |
| 50 | Ограждение предупредительное территории ТЭЦ-2 | 103000000326 | 7800103000000326 |  | 7 363 756,19 | 7821 |  |
| 51 | Трубопровод магистральной сети Восточный вывод от | 103000000327 | 7800103000000327 |  | 14 040 000,00 | 7831 |  |
| 52 | Наружные комтоннели и каналы к корпусу 223/3 проез | 103000000328 | 7800103000000328 |  | 6 750 000,00 | 7831 |  |
| 53 | Тепломагистраль &820 от ТК-23 до пл."А" | 103000000329 | 7800103000000329 |  | 12 438 340,00 | 7831 |  |
| 54 | Тепломагистраль от ТЭЦ &500 ТК-23 до ТК-24 | 103000000330 | 7800103000000330 |  | 3 020 000,00 | 7831 |  |
| 55 | Магистральные теплосети МВ-2 ("Восточный вывод") о | 103000000331 | 7800103000000331 |  | 2 890 000,00 | 7831 |  |
| 56 | Магистральные теплосети МВ-2 ("Восточный вывод") о | 103000000332 | 7800103000000332 |  | 1 930 000,00 | 7831 |  |
| 57 | Магистральные теплосети МВ-2 ("Восточный вывод") о | 103000000333 | 7800103000000333 |  | 2 660 000,00 | 7831 |  |
| 58 | Внутриплощадочные тепловые сети и паропровод на пл | 103000000334 | 7800103000000334 |  | 1 120 000,00 | 7831 |  |
| 59 | Теплосеть &820 от ТК-25 до корпуса 229 | 103000000335 | 7800103000000335 |  | 3 500 000,00 | 7831 |  |
| 60 | Система видеонаблюдения по периметру ТЭЦ | 104000001865 | 7800104000001865 |  | 257 029,00 | 7821 |  |
| 61 | Контроллер передачи данных (комплект) | 104000002488 | 7800104000002488 |  | 415 038,00 | 7811 |  |
| 62 | Газоанализатор TESTO-330-2LLNOX | 104000002489 | 7800104000002489 |  | 150 300,00 | 7811 |  |
| 63 | КАЛИБРАТОР давления портативный ЭЛМЕТРО-ПАСКАЛЬ-02 | 104000002490 | 7800104000002490 |  | 235 200,00 | 7811 |  |
| 64 | Установка вакуумная для доливки масла дегазацион | 104000002491 | 7800104000002491 |  | 175 000,00 | 7821 |  |
| 65 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002492 | 7800104000002492 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 66 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002493 | 7800104000002493 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 67 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002494 | 7800104000002494 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 68 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002495 | 7800104000002495 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 69 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002496 | 7800104000002496 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 70 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002497 | 7800104000002497 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 71 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002498 | 7800104000002498 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 72 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002499 | 7800104000002499 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 73 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002500 | 7800104000002500 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 74 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002501 | 7800104000002501 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 75 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002502 | 7800104000002502 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 76 | Уровнемер радарный УЛМ-31А1 (в комплекте) | 104000002503 | 7800104000002503 |  | 110 100,00 | 7811 |  |
| 77 | Водонагреватель THERMEX 300V | 104000002504 | 7800104000002504 |  | 41 650,00 | 7831 |  |
| 78 | Водонагреватель THERMEX 300V | 104000002505 | 7800104000002505 |  | 41 650,00 | 7831 |  |
| 79 | Водонагреватель THERMEX 300V | 104000002506 | 7800104000002506 |  | 41 650,00 | 7831 |  |
| 80 | Титратор автоматический серии Compack /модуль С20S | 104000002507 | 7800104000002507 |  | 950 000,00 | 7821 |  |
| 81 | Бензоножницы Husgvarna 327 НЕ3Х (с комплектом ЗИП) | 104000002508 | 7800104000002508 |  | 40 270,00 | 7811 |  |
| 82 | Бензоножницы Husgvarna 327 НЕ3Х (с комплектом ЗИП) | 104000002509 | 7800104000002509 |  | 40 270,00 | 7811 |  |
| 83 | Бензоножницы Husgvarna 327 НЕ3Х (с комплектом ЗИП) | 104000002510 | 7800104000002510 |  | 40 270,00 | 7821 |  |
| 84 | Бензоножницы Husgvarna 327 НЕ3Х (с комплектом ЗИП) | 104000002511 | 7800104000002511 |  | 40 270,00 | 7821 |  |
| 85 | Станок притирочный универсальный переносной | 104000002512 | 7800104000002512 |  | 786 500,00 | 7821 |  |
| 86 | Анализатор жидкости люминесцентно-фотометрический | 104000002513 | 7800104000002513 |  | 530 250,00 | 7821 |  |
| 87 | Дисковый массив HPE StoreEasy 1660 32TB SAS | 104000002514 | 7800104000002514 |  | 1 460 402,00 | 7891 |  |
| 88 | Зеркальный фотоаппарат Canon EOS 77D Kit EF-S | 104000002515 | 7800104000002515 |  | 66 500,00 | 7891 |  |
| 89 | Траверс ТРВ-61У | 104000002516 | 7800104000002516 |  | 115 950,00 | 7811 |  |
| 90 | Моноблок Lenovo V530-24ICB (10UW000FRU) black 23.8 | 104000002517 | 7800104000002517 |  | 48 600,00 | 7891 |  |
| 91 | Моноблок Lenovo V530-24ICB (10UW000FRU) black 23.8 | 104000002518 | 7800104000002518 |  | 48 600,00 | 7891 |  |
| 92 | Моноблок Lenovo V530-24ICB (10UW000FRU) black 23.8 | 104000002519 | 7800104000002519 |  | 48 600,00 | 7891 |  |
| 93 | Моноблок Lenovo V530-24ICB (10UW000FRU) black 23.8 | 104000002520 | 7800104000002520 |  | 48 600,00 | 7891 |  |
| 94 | Моноблок Lenovo V530-24ICB (10UW000FRU) black 23.8 | 104000002521 | 7800104000002521 |  | 48 600,00 | 7891 |  |
| 95 | Мармит ПМЭС-70К | 104000002523 | 7800104000002523 |  | 81 740,00 | 7821 |  |
| 96 | Мармит ПМЭС-70К | 104000002524 | 7800104000002524 |  | 81 740,00 | 7821 |  |
| 97 | Машина посудомоечная МПК-1100К | 104000002525 | 7800104000002525 |  | 204 600,00 | 7821 |  |
| 98 | Узел учета тапловой энергии на Восточном вводе | 104000002526 | 7800104000002526 |  | 389 000,00 | 7821 |  |
| 99 | МФУ Kyocera ECOSYS M3655IDN | 104000002527 | 7800104000002527 |  | 58 546,66 | 7891 |  |
| 100 | МФУ Kyocera ECOSYS M3655IDN | 104000002528 | 7800104000002528 |  | 58 546,67 | 7891 |  |
| 101 | МФУ Kyocera ECOSYS M3655IDN | 104000002529 | 7800104000002529 |  | 58 546,67 | 7891 |  |
| 102 | Сетевой электронасос СЭ-2500-60 | 104000002530 | 7800104000002530 |  | 4 280 411,81 | 7821 |  |
| 103 | Тренажер ГОША-06 в комплекте с ПО и плакат | 106000000189 | 7800106000000189 |  | 207 000,00 | 7811 |  |
| 104 | Тренажер ГОША-06 в комплекте с ПО и плакат | 106000000190 | 7800106000000190 |  | 207 000,00 | 7821 |  |
| 105 | Сплит-система DAKIN FTYN60L/RYN60L | 106000000191 | 7800106000000191 |  | 133 416,00 | 7811 |  |
| 106 | Сплит-система DAKIN FTYN60L/RYN60L | 106000000192 | 7800106000000192 |  | 133 416,00 | 7811 |  |
| 107 | Сплит-система DAKIN FTYN60L/RYN60L | 106000000193 | 7800106000000193 |  | 103 418,00 | 7811 |  |
| 108 | Робот-тренажер "Гоша-06" в комплекте с ПО | 106000000194 | 7800106000000194 |  | 242 150,00 | 7821 |  |
| 109 | Кофемашина DeLonghi ECAM | 106000000205 | 7800106000000205 |  | 41 666,67 | 7891 |  |
| 110 | Кофемашина DeLonghi ECAM | 106000000206 | 7800106000000206 |  | 41 666,67 | 7891 |  |
| 111 | Кофемашина DeLonghi ECAM | 106000000207 | 7800106000000207 |  | 41 666,67 | 7891 |  |
| 112 | Кофемашина DeLonghi ECAM | 106000000208 | 7800106000000208 |  | 41 666,67 | 7891 |  |
| 113 | Тренажер "Спасатель" | 106000000209 | 7800106000000209 |  | 60 000,00 | 7821 |  |
| 114 | Шкаф-витрина выставочный 2385х460х2136мм. | 106000000210 | 7800106000000210 |  | 67 000,00 | 7891 |  |
| 115 | Шкаф-витрина выставочный 2385х460х2136мм. | 106000000211 | 7800106000000211 |  | 67 000,00 | 7891 |  |
| 116 | Шкаф-витрина выставочный 2385х460х2136мм. | 106000000212 | 7800106000000212 |  | 67 000,00 | 7891 |  |
| 117 | Диван 2100х860х705мм. | 106000000213 | 7800106000000213 |  | 42 000,00 | 7891 |  |
| 118 | Диван 2100х860х705мм. | 106000000214 | 7800106000000214 |  | 42 000,00 | 7891 |  |
| 119 | Стол для заседаний 2400х900х750 мм | 106000000215 | 7800106000000215 |  | 47 800,00 | 7891 |  |
| 120 | СТОЙКА-РЕСЕПШН 810Х2450Х1020мм. | 106000000216 | 7800106000000216 |  | 41 600,00 | 7891 |  |
| 121 | СТОЙКА-РЕСЕПШН 810Х2450Х1020мм. | 106000000217 | 7800106000000217 |  | 41 600,00 | 7891 |  |
|  |  |  |  |  | **453 734 467,58** |  |  |

Эксперты проанализировали представленные материалы и расчеты и считают экономически обоснованной сумму амортизационных отчислений по следующим введенным в 2019 году объектам:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Название вывода** | **Системный номер** | **Инвентарный номер** | **Дата документа** | **Сумма** | **Завод** | **№ акта** |
| 1 | 2 |  | 3 | 4 |  | 6 | 7 |
| 1 | Главный корпус, в т.ч. баковое хозяйство | 102000000078 | 054110118 |  | 7 152 455,50 | 7811 |  |
| 2 | Здание обессоливающей установки, в т.ч. баки БОС | 102000000080 | 054110120 |  | 31 491 649,15 | 7811 |  |
| 3 | Баки ГВС с насосной станцией подпиточной воды | 103000000021 | 054120303 |  | 1 206 184,70 | 7811 |  |
| 4 | БАК ХРАНЕНИЯ ЩЕЛОЧИ V=75м3 3 шт. | 104000000714 | 05420С041092 |  | 3 724 483,37 | 7821 |  |
| 5 | Ограждение предупредительное территории ТЭЦ-2 | 103000000326 | 7800103000000326 |  | 7 363 756,19 | 7821 |  |
| 6 | Установка вакуумная для доливки масла дегазацион | 104000002491 | 7800104000002491 |  | 175 000,00 | 7821 |  |
| 7 | Титратор автоматический серии Compack /модуль С20S | 104000002507 | 7800104000002507 |  | 950 000,00 | 7821 |  |
| 8 | Анализатор жидкости люминесцентно-фотометрический | 104000002513 | 7800104000002513 |  | 530 250,00 | 7821 |  |
| 9 | ЗДАНИЕ ОБЪЕДИНЕННОГО ГЛАВНОГО КОРПУСА. Второй пуск | 102000000023 | 05420С010057 |  | 3 600 000,00 | 7821 |  |
| 10 | Здание мазутного хозяйства. | 102000000016 | 05420С010100 |  | 111 174,78 | 7821 |  |
| 11 | Ограждение мазутного хозяйства | 103000000324 | 7800103000000324 |  | 3 164 757,74 | 7811 |  |
|  |  |  |  |  | **59 358 536,65** |  |  |

С учетом средней нормы амортизации 4,91 % и доли затрат, отнесенных на вид деятельности «Производство теплоносителя» в размере 6,4 % эксперты рассчитали амортизационные отчисления по вновь введенным объектам за 2019 год в размере 4 152,63 тыс. руб.

Фактические затраты по указанной статье за 2018 год, принятые при расчете тарифа на 2020 год, составляли 14 330,98 тыс. руб.

С учетом изложенного эксперты предлагают включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год затраты по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в размере **18 483,61 тыс. руб.**

**Корректировка НВВ за 2019 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 2019 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 | 64 077,78 |
| 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 | 59 933,27 |
| 3 | Необходимая валовая выручка, определяемая на i-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных | ф. 26 | 288 990,61 |
| 3.1. | Операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов | ф. 27 | 92 389,99 |
| 3.2. | Фактические неподконтрольные расходы в i-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов |  | 35 642,55 |
| 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 | 143 626,35 |
| 3.4. | Фактическая прибыль, определяемая на i-й год | ф. 12 | 0,00 |
| 3.5. | Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год |  | 17 331,72 |
| 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 | 0,00 |
| 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 | 229 057,34 |

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.

В соответствии с пунктами 12, 39, 42 - 48 Методических указаний Филиалом произведен расчет экономии операционных расходов и экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов (холодной воды и электроэнергии) за 2016-2018 годы, не принятый в расчет тарифа на производство теплоносителя, суммарный размер которых составил:

к учету в 2019 г. 33 185,44 тыс. руб.;

к учету в 2020 г. 33 185,44 тыс. руб.;

к учету в 2021 г. 23 756,74 тыс. руб.;

к учету в 2022 г. 25 141,97 тыс. руб.

Рассчитана экономия за 2019 год в сумме 3 717,33 тыс. руб., подлежащая к учету в необходимой валовой выручке 2021 года.

Принимая во внимание, что при расчете тарифов на предшествующие периоды регулирования, в том числе на 2020 год, экономия в составе плановой необходимой валовой выручки не учитывалась, экономия на 2021 год подлежит учету в размере 93 846,35 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет экономии за 2016-2018 годы.**  **Расчет экономии операционных расходов.** | | | | | | | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **№** | **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 |  | 1,067 | 1,029 | 1,00 |  |  |  |  |  | |
| 7 | Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1 | тыс.руб. | 9 338,6 | - 1 385,2 | 25 142,0 |  |  |  |  |  | |
| **8** | **Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования** | **тыс.руб.** |  |  |  | **33185,44** | **33185,44** | **23756,74** | **25141,97** | **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) |  |  |  |  | -61 600,33 | -61 600,33 | -61 600,33 | -61 600,33 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| **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 | 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.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 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. | 92390,0 |  |  |  |  |  |  |  | |
| 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** | **3717** | **3717** | **3717** | **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 27.11.2020 № 179, 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 2020 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 2021 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 2020 | Утверждено на 2021 |
| 1. | Расходы на электрическую энергию | 764,61 | 787,55 |
| 2. | Расходы на холодную воду | 230 964,85 | 230 964,85 |
|  | **ИТОГО расходов** | **231 729,46** | **231 752,39** |

**«Расходы на электрическую энергию» на 2021 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 2021 год предоставлены:

* Договор энергоснабжения от 22.01.2014 №7800-FA051/02-003/0062-2014 с Удмуртским филиалом ООО «ЕЭС Гарант»;
* Протокол закупочной комиссии № 548 от 29.10.2019 г. (пролонгация договора поставки электроэнергии на 2020 г);
* Акты и счета-фактуры с реестром за 2017, 2018 (представлены в тарифной заявке на 2020 год), 2019 годы с реестрами;
* выгрузка из системы БУ филиала "Ульяновский" ПАО "Т Плюс" по расходам на электроэнергию за 2019 год;
* справки по расходам на покупную электроэнергию филиала "Ульяновский" ПАО "Т Плюс" по видам деятельности и площадкам за 2019 год;
* приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25 декабря 2019 г. N 06-479 «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 №548 от 29.10.2019 г. договор энергоснабжения был пролонгирован на 2020 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.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование статьи затрат | Факт 2019 | Утверждено 2020 | Утверждено 2021 |
| Объем покупной энергии, тыс. кВтч | 140,05 | 176,95 | 176,95 |
| Цена, руб./тыс. кВтч | 4256,50 | 4321,17 | 4450,81 |
| Стоимость, тыс. руб. | 596,12 | 764,61 | 787,55 |

Фактическая цена и объемы электроэнергии подтверждены счетами-фактурами за 2019 год. Проанализировав фактические данные по объемам покупной электроэнергии, относительно утвержденных, а также отсутствие в инвестиционной программе мероприятий по снижению собственных нужд электростанций и тепловых сетей, решено на 2021 год принять объемы покупной электроэнергии на уровне утвержденного на 2020 года.

При расчете цен на покупную электроэнергию проведена экспертная оценка обосновывающих материалов. В связи с тем, что цена на покупную энергию является свободной и зависит от уровней напряжения и ценовой категории потребляемой энергии, тариф на 2021 год рассчитан с использованием прогнозных показателей и основных параметров, определенных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период в размере 1,03%.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год сумму затрат по статье «Расходы на электрическую энергию» в размере **787,55 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 2021 год предоставлены:

* договор холодного водоснабжения от 01.07.2017 №953/7800-FA051/02-014/0091-2017 с доп. соглашениями, протокол закупочной комиссии от 14.11.2019 №621;
* счета-фактуры с реестром за 2017, 2018 (представлены в тарифной заявке на 2020 год), 2019 годы с реестрами;
* форма 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» за 2017, 2018 (представлены в тарифной заявке на 2020 год), 2019 годы по производственным площадкам;
* выгрузка из БУ филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по воде на технологические нужды за 2019 год;
* справки по расходам на холодную воду филиала «Ульяновский» ПАО «Т Плюс» по видам деятельности и площадкам за 2019 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 230 964,85 тыс. руб. произведен исходя из планового объема покупки воды в размере 11 299,65 тыс. куб.м и тарифа на воду в размере 20,44 руб./куб. м. (во втором полугодии 2021 года тариф останется на уровне первого полугодия).

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год сумму затрат по статье «Расходы на холодную воду» в размере **230 964,85 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 2021 году составит 18 058,46 тыс. руб.

Эксперты предлагают признать экономически обоснованной и включить в расчет необходимой валовой выручки на 2021 год прибыль в размере **18 058,46 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка**

По предложению предприятия необходимая валовая выручка составит 504 652,59 тыс. руб. с учетом объемов производства теплоносителя в размере 7 266,05 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 |
| 2021 | 379 227,67 | 216 164,49 | 163 063,18 |

**Расчёт тарифов на теплоноситель.**

Планируемые к утверждению на 2021 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 2021 год составят (без учета НДС):

1 полугодие 2021 года – 216 164,49 тыс. руб./6440,80 тыс. м3 =33,56 руб./м3

2 полугодие 2021 года – 163 063,18 тыс. руб./4858,85 тыс. м3 =33,56 руб./ м3

В результате проведения экспертизы корректировки тарифов на теплоноситель, поставляемый филиалом «Ульяновский» ПАО «Т Плюс», эксперты предлагают считать экономически обоснованными следующие тарифы на 2021 год с календарной разбивкой (без учета НДС):

|  |  |
| --- | --- |
| Год | Тариф на теплоноситель, руб./м3  (без учета НДС) |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 33,56 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 33,56 |

В ходе заседания Правления Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области представителем организации было заявлено особое мнение по вопросу утверждения тарифа на теплоноситель на 2021 год, в части включения в необходимую валовую выручку тарифа на теплоноситель статьи «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в сумме 18 483,61 тыс. (письмо от 17.12.2020 № 51500-17-04229 прилагается к протоколу).

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 2021 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 изменениями от 19.12.2019 № 06-465, от 17.12.2020 № 330-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 – 33,56 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2022 по 31.12.2022 – 35,03 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 – 35,03 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 39,17 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 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».

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 2021 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 | 35,03 |  |
| 7) | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 35,03Числовое 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 | 39,17 |  |  |

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 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».

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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П) с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,44 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 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».

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 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 20,44 |
| 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:**

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 № 06-492».

2. 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» (Филиала «Ульяновский» Публичного акционерного общества «Т Плюс») на 2021 год».

3. 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 2021 год».

4. 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 2021 год».

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

**Вопрос № 15**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникову Е.Н. по вопросу о внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 №63-П.

Солодовникова Е.Н. доложила, что в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»,   
от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность)», распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р, а также на основании Положения об Агентстве   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве   
по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», распоряжением Губернатора Ульяновской области от 29.11.2019 № 1446-р «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)  
 до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность),   
и технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчёта предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017  
 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчёта предельного уровня цены   
на тепловую энергию (мощность)», на 2020-2024 годы в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области», приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 10.11.2020 № 60-П «Об утверждении индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения муниципальном образовании «город Ульяновск» Ульяновской области на 2021 год», приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 № 63-П установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2021 год.

Изменения связаны с вступлением в силу решения Ульяновского областного суда от 20.07.2020 по делу 3а-217/2020, решения Ульяновского областного суда Ульяновской области от 19.08.2020 по делу № 3а-245/2020.

**РЕШИЛИ:**

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 12.11.2020 № 63-П».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 16**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «СЕВЕР ГАЗ» на 2021 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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,53 руб./куб.м (с учётом НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,53 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 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».

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 2020 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 24,53 | 24,53 |
| 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:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 17**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для Ульяновского территориального участка Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения КЖД Филиала ОАО «РЖД» на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ОАО «РЖД» осуществляет в установленном законодательством порядке оказание услуг горячего водоснабжения.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021 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 изменениями от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П) с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,44 руб./куб.м (без учёта НДС),

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,44 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 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».

В результате проведения экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) потребителям ОАО «РЖД» эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

(без учёта НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| компонент на холодную воду, руб./куб.м | 20,44 | 20,44 |
| 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:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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

**Вопрос № 18**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу об установлении 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.

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 2021 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 от 03.12.2020 № 1232-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 40,00 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 40,00 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 «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1719,64 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1719,64 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области на 2021 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 от 26.11.2020 № 72-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 42,17 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 42,17 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 Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1704,30 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1704,30 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 35,57 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 35,57 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 «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1717,38 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1717,38 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 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 – 20,13 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 2021 год на территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1695,54 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1695,54 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,40 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17,40 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 2021 год на территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1720,80 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1720,80 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области**

**на 2021 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» с изменениями от 27.06.2019 № 06-100, от 17.12.2019 № 06-352, от 10.12.2020 № 147-П в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,44 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 20,44 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 2021 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 с изменениями от 17.12.2020 № 265-П в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22,47 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 22,47 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 «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1699,59 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1699,59 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 31,00 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 31,00 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 «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1693,83 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1693,83 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 2021 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 с изменениями от 17.12.2020 № 262-П в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,37 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17,37 руб./куб.м.

а также тариф транспортировки горячей воды по сетям МУП «Гортепло», утвержденный приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-115 «Об установлении тарифов на транспортировку горячей воды для Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» на 2019-2021 годы» с изменениями от 19.12.2019 № 06-369 с изменениями от 15.12.2020 № 213-П в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 7,02 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 7,02 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 Димитровград» Ульяновской области от собственных источников через сети МУП «Гортепло», утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 317-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1964,05 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1964,05 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области в размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,96 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 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 2021 год на территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1809,24 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1809,24 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области на 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021 – 39,59 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 39,59 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию от котельной Детское отделение РБ определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2021 год на территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1720,69 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1720,69 руб./куб.м.

Значение компонента на тепловую энергию от котельной Центральная РБ определяется на уровне тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2021 год на территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 17.12.2020 № 317-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1835,60 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1835,60 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области на 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021 – 41,05 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 41,05 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 «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1964,31 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1964,31 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,54 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,54 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 2020 год на территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1665,62 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1665,62 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 34,48 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 34,48 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 «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1577,41 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1577,41 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 30,48 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 30,48 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 «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1529,12 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1529,12 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 17,77 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 17,77 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 «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1404,58 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1404,58 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области на 2021 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 от 10.12.2020 № 173-П «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 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 35,65 руб./куб.м;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 35,65 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 «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1560,18 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1560,18 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области на 2021 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 01.01.2021 по 30.06.2021 – 25,81 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 25,81 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 «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1396,28 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1396,28 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области на 2021 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 № 203-П от 15.12.2020 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновскводоканал» на 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 24,14 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 24,14 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» Ульяновской области, утвержденного приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1574,49 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1574,49 руб./куб.м.

**Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) на территории муниципального образования «город Новоульяновск» с. Криуши Ульяновской области на 2020 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 № 203-П от 15.12.2020 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «Новоульяновскводоканал» на 2021 год» с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 15,95 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 15,95 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 Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 №06-110 с изменениями от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1394,98 руб./куб.м;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1394,98 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 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 40,00 | 1719,64 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 48,00 | 2063,57 | |
| 1.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 40,00 | 1719,64 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 48,00 | 2063,57 | |
| 2. | На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
| 2.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 42,17 | 1704,30 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 50,60 | 2045,16 | |
| 2.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 42,17 | 1704,30 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 50,60 | 2045,16 | |
| 3. | На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
| 3.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,57 | 1717,38 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,68 | 2060,86 | |
| 3.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,57 | 1717,38 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,68 | 2060,86 | |
| 4. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
| 4.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 20,13 | 1695,54 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 24,16 | 2034,65 | |
| 4.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 20,13 | 1695,54 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 24,16 | 2034,65 | |
| 5. | На территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
| 5.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,40 | 1720,80 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 20,88 | 2064,96 | |
| 5.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,40 | 1720,80 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 20,88 | 2064,96 | |
| 6. | На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
| 6.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,47 | 1699,59 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 26,96 | 2039,51 | |
| 6.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 22,47 | 1699,59 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 26,96 | 2039,51 | |
| 7. | На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
| 7.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 31,00 | 1693,83 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 37,20 | 2032,60 | |
| 7.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 31,00 | 1693,83 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 37,20 | 2032,60 | |
| 8. | На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области от собственных источников через сети Муниципального унитарного предприятия «Гортепло» | | | |
| 8.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 24,39 | 1964,05 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 29,27 | 2356,86 | |
| 8.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 24,39 | 1964,05 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 29,27 | 2356,86 | |
| 9. | На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
| 9.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,96 | 1809,24 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,55 | 2171,09 | |
| 9.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,96 | 1809,24 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,55 | 2171,09 | |
| 10. | На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
| 10.1. | Котельная Центральная РБ | | | |
| 10.1.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | 1835,60 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 | 2202,72 | |
| 10.1.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | 1835,60 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 | 2202,72 | |
| 10.2. | Котельная Детское отделение РБ | | | |
| 10.2.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | 1720,69 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 | 2064,83 | |
| 10.2.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 39,59 | 1720,69 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 47,51 | 2064,83 | |
| 11. | На территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
| 11.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 41,05 | 1964,31 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 49,26 | 2357,17 | |
| 11.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 41,05 | 1964,31 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 49,26 | 2357,17 | |
| 12. | На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
| 12.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 21,54 | 1665,62 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 25,85 | 1998,74 | |
| 12.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 21,54 | 1665,62 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 25,85 | 1998,74 | |
| 13. | На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
| 13.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 34,48 | 1577,41 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 41,38 | 1892,89 | |
| 13.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 34,48 | 1577,41 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 41,38 | 1892,89 | |
| 14. | На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
| 14.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 30,48 | 1529,12 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 36,58 | 1834,94 | |
| 14.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 30,48 | 1529,12 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 36,58 | 1834,94 | |
| 15. | На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
| 15.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,77 | 1404,58 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,32 | 1685,50 | |
| 15.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 17,77 | 1404,58 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 21,32 | 1685,50 | |
| 16. | На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
| 16.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,65 | 1560,18 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,78 | 1872,22 | |
| 16.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 35,65 | 1560,18 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 42,78 | 1872,22 | |
| 17. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
| 17.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 25,81 | 1396,28 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 30,97 | 1675,54 | |
| 17.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 25,81 | 1396,28 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 30,97 | 1675,54 | |
| 18. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
| 18.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 24,14 | 1574,49 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 28,97 | 1889,39 | |
| 18.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 24,14 | 1574,49 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 28,97 | 1889,39 | |
| 19. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области с. Криуши | | | |
| 19.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 15,95 | 1394,98 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 19,14 | 1673,98 | |
| 19.2. | С 01.07.2021 по 31.12.2021 |  |  | |
| 1) | потребители, кроме населения  (без учёта НДС) | 15,95 | 1394,98 | |
| 2) | население (с учётом НДС) <\*> | 19,14 | 1673,98 | |

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 01.01.2021 по 30.06.2021 |  | |  |
| 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 01.07.2021 по 31.12.2021 |  | |  |
| 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. | На территории муниципального образования «Город Ульяновск» Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.2.1. | С 01.01.2021 по 30.06.2021 |  | |  |
| 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 01.07.2021 по 31.12.2021 |  | |  |
| 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» |

**Расчёт конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», на 2021 год**

Экспертной группой департамента по регулированию цен и тарифов определено, что при установлении конечных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области», на 2021 год учитываются:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОБЛАСТНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ КАЗЁННЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ОБЛАСТНОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО» на 2021 год, в соответствии с приложением к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110 с изменениями от 10.09.2019 № 06-169, от 01.10.2019 № 06-193, от 24.10.2019 № 06-207, от 19.12.2019 № 06-449, от 17.12.2020 № 315-П:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,97 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,97 |
| 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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1736,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1736,48 |
| 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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1695,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1695,54 |
| 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 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1452,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1452,68 |
| 1.5. | На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
| 1.5.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1717,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1717,38 |
| 1.6. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
| 1.6.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1089,88 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1106,94 |
| 1.7. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
| 1.7.1. | От котельной пр. Промышленный | | | |
|  |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1104,45 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1131,87 |
| 1.7.2. | От котельной ул. Ленина | | | |
|  |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1221,71 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1249,13 |
| 1.7.3. | От котельной с. Криуши | | | |
|  |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1042,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1069,62 |
| 1.8. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
| 1.8.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1176,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1176,68 |
| 1.9. | На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
| 1.9.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1720,69 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1720,69 |

2. Расчетные тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульянвской области», на 2021 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 «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 306,40 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 289,34 |
| 2. | На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 178,96 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 178,96 |
| 3. | На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,50 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,50 |
| 4. | На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,91 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,91 |
| 5. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 352,78 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 325,36 |
| 6. | На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 166,39 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 166,39 |

3. Тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП «Гортепло», на 2021 год в размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 270,08 руб/Гкал (без учёта НДС);

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 270,08 руб/Гкал (без учёта НДС)

в соответствии с экспертным заключением к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-116 с изменениями от 12.12.2019 №06-307;

4. Тарифы на услуги по передаче 1 Гкал тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП ЖКХ «Быт-Сервис» на территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области, на 2021 год в соответствии с приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 23.01.2020 № 9-П:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя – вода |
|  | МУП ЖКХ «Быт-Сервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
| 1. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 226,49 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 226,49 |

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 2021 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 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1964,05 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1964,05 |
| 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 01.01.2021  по 30.06.2021 | 2006,56 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 2006,56 |
| 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 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1861,93 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1861,93 |
| 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 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1631,64 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1631,64 |
| 1.5. | На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района 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 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1831,88 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1831,88 |
| 1.6. | На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.6.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1396,28 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1396,28 |
| 1.7. | На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЁННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.7.1. | от котельной пр. Промышленный, г.Новоульяновск | | | |
| 1.7.1.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1457,23 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1457,23 |
| 1.7.2. | от котельной ул. Ленина, г.Новоульяновск | | | |
| 1.7.2.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1574,49 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1574,49 |
| 1.7.3. | от котельной с. Криуши | | | |
| 1.7.3.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 1394,98 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1394,98 |
| 1.8. | На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области через сети Муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства муниципального образования «Октябрьское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
| 1.8.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 29.01.2021  по 30.06.2021 | 1403,17 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1403,17 |
| 1.9. | На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области через сети ОБЛАСТНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО КАЗЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» | | | |
| 1.9.1. |  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС)<\*> | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 29.01.2021  по 30.06.2021 | 1835,60 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 1835,60 |

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 185 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, Базарносызганском, Тереньгульском, Сенгилеевском, Барышском, Майнском, Мелекесском, Чердаклинском, Ульяновском, Николаевском, Старокулаткинском, Новоспасском, Сурском, Радищевском, Павловском, Старомайнском, а также в г. Ульяновск, г. Димитровград и г. Новоульяновск. Предприятие обслуживает 185 источников тепловой энергии. Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии на 2021 год составляет 298,78 Гкал/ч, подключенная нагрузка 181,11 Гкал/час.

Также осуществляется деятельность по передаче тепловой энергии в нескольких городах и районах области: г. Ульяновск, г. Новоульяновск, Карсунский, Сенгилеевский, Ульяновский, Майнский, Вешкаймский, Николаевский, 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 157,32 км, в том числе сети отопления 134,55 км, сети горячего водоснабжения 22,77 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.

Дифференцированный по поселениям фактический отпуск тепловой энергии представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование района** | **2016 год** | **2017 год** | **2018 год** | **2019 год** |
| **Выработка** | | | |
| **Гкал** | **Гкал** | **Гкал** | **Гкал** |
| Астрадамовское сельское поселение |  |  | 288,43 | 893,05 |
| Базарносызганское городское поселение | 4 754,89 | 5 072,23 | 5 283,66 | 4 487,23 |
| Барановское сельское поселение |  | 384,87 | 1 037,28 | 1 100,40 |
| Бекетовское сельское поселение | 275,23 | 271,67 | 312,32 | 265,78 |
| Большенагаткинское сельское поселение |  |  |  | 5 166,20 |
| Вальдиватское сельское поселение |  |  | 388,76 | 791,81 |
| Вешкаймское городское поселение | 7 614,49 | 6 230,22 | 11 652,15 | 12 725,54 |
| г.Димитровград | 22 511,03 | 21 725,74 | 23 783,38 | 19 997,99 |
| г.Ульяновск | 7 724,08 | 10 470,71 | 9 979,41 | 8 603,76 |
| Дубровское сельское поселение |  |  | 49,94 | 101,33 |
| Елаурское сельское поселение | 1 447,26 | 1 415,52 | 1 514,94 | 1 302,74 |
| Ермоловское сельское поселение | 950,32 | 919,09 | 1 016,08 | 853,31 |
| Жадовское городское поселение |  |  | 255,14 | 660,42 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 386,48 | 308,27 | 5 056,74 | 2 535,52 |
| Игнатовское городское поселение |  |  | 2 277,75 | 3 585,40 |
| Ишеевское городское поселение |  |  | 54 382,91 | 26 772,25 |
| Карсунское городское поселение | 6 060,72 | 7 838,84 | 8 881,52 | 7 234,441 |
| Красногуляевское городское поселение |  |  | 5 447,51 | 8 960,53 |
| Ленинское городское поселение | 1 665,24 | 1 701,56 | 1 749,48 | 1 513,64 |
| Майнское городское поселение |  |  | 12 120,33 | 17 134,24 |
| Мирновское сельское поселение |  |  |  | 4 117,86 |
| Мулловское городское поселение |  | 9 028,04 | 16 373,36 | 9 077,31 |
| Николаевское городское поселение |  | 693,52 | 2 624,85 | 2 217,78 |
| Николочеремшанское сельское поселение |  |  |  | 132,15 |
| Новомайнское городское поселение |  |  | 6 031,32 | 12 118,12 |
| Новослободское сельское поселение | 393,31 | 401,70 | 477,88 | 439,34 |
| Новоспасское городское поселение |  | 582,49 | 1 489,19 | 1 307,85 |
| Озерское сельское поселение |  |  |  | 3 301,06 |
| Октябрьское сельское поселение |  |  |  | 399,17 |
| Павловское городское поселение |  |  | 1 413,12 | 1 796,16 |
| Подкуровское сельское поселение | 751,20 | 801,74 | 878,43 | 553,27 |
| Радищевское городское поселение |  |  | 204,68 | 488,94 |
| Г.Новоульяновск |  |  | 3 224,18 | 29 881,72 |
| Сенгилеевское городское поселение | 20 462,38 | 19 684,14 | 20 617,95 | 13 119,52 |
| Силикатненское городское поселение | 6 440,09 | 14 395,79 | 16 059,02 | 10 335,72 |
| Старокулаткинское городское поселение |  | 1 979,02 | 6 373,27 | 4 600,19 |
| Старосахчинское сельское поселение | 507,25 | 1 039,75 | 1 128,80 | 1 279,00 |
| Сурское городское поселение |  |  | 2 154,13 | 3 818,28 |
| Тагайское сельское поселение | 2 804,08 | 2 530,30 | 2 806,16 | 1 874,64 |
| Тереньгульское городское поселение | 1 305,34 | 9 754,48 | 10 054,06 | 6 264,51 |
| Тиинское сельское поселение |  |  | 1 448,65 | 1 823,90 |
| Тушнинское сельское поселение | 3 876,13 | 2 593,75 | 2 581,41 | 1 587,03 |
| Урено-Карлинское сельское поселение |  |  | 362,33 | 745,68 |
| Цильнинское городское поселение |  |  |  | 411,33 |
| Чердаклинское городское поселение | 1 953,15 | 1 905,63 | 2 034,40 | 1 870,98 |
| Чуфаровское городское поселение |  |  | 2 637,84 | 5 266,19 |
| Языковское городское поселение |  | 26,48 | 4 790,10 | 5 562,107 |
| Ясашноташлинское сельское поселение | 334,19 | 332,35 | 320,53 | 285,53 |
| **Итого** | **92 216,86** | **122 087,91** | **251 563,39** | **266 736,31** |

В том числе хозяйственные нужды источников:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование района** | **2016 год** | **2017 год** | **2018 год** | **2019 год** |
| **Гкал** | **Гкал** | **Гкал** | **Гкал** |
| Астрадамовское сельское поселение |  |  | 2,88 | 8,93 |
| Базарносызганское городское поселение | 47,55 | 50,72 | 52,84 | 44,87 |
| Барановское сельское поселение | 0,00 | 3,85 | 10,37 | 11,00 |
| Бекетовское сельское поселение | 2,75 | 2,72 | 3,12 | 2,66 |
| Большенагаткинское сельское поселение |  |  |  | 51,66 |
| Вальдиватское сельское поселение | 0,00 | 0,00 | 3,89 | 7,92 |
| Вешкаймское городское поселение | 76,14 | 62,30 | 116,52 | 127,26 |
| г.Димитровград | 225,11 | 217,26 | 237,83 | 199,98 |
| г.Ульяновск | 77,24 | 104,71 | 99,79 | 86,04 |
| Дубровское сельское поселение | 0,00 | 0,00 | 0,50 | 1,01 |
| Елаурское сельское поселение | 14,47 | 14,16 | 15,15 | 13,08 |
| Ермоловское сельское поселение | 9,50 | 9,19 | 10,16 | 8,53 |
| Жадовское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 2,55 | 6,60 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 3,86 | 3,08 | 50,57 | 25,36 |
| Игнатовское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 22,78 | 35,85 |
| Ишеевское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 543,83 | 267,72 |
| Карсунское городское поселение | 60,61 | 78,39 | 88,82 | 72,34 |
| Красногуляевское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 54,48 | 89,61 |
| Ленинское городское поселение | 16,65 | 17,02 | 17,49 | 15,14 |
| Майнское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 121,20 | 171,34 |
| Мирновское сельское поселение |  |  |  | 41,18 |
| Мулловское городское поселение | 0,00 | 90,28 | 163,73 | 90,77 |
| Николаевское городское поселение | 0,00 | 6,94 | 26,25 | 22,18 |
| Николочеремшанское сельское поселение |  |  |  | 1,32 |
| Новомайнское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 60,31 | 121,18 |
| Новослободское сельское поселение | 3,93 | 4,02 | 4,78 | 4,39 |
| Новоспасское городское поселение | 0,00 | 5,82 | 14,89 | 13,08 |
| Озерское сельское поселение |  |  |  | 33,01 |
| Октябрьское сельское поселение |  |  |  | 3,99 |
| Павловское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 14,13 | 17,96 |
| Подкуровское сельское поселение | 7,51 | 8,02 | 8,78 | 5,53 |
| Радищевское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 2,05 | 4,89 |
| Г. Новоульяновск | 0,00 | 0,00 | 32,24 | 298,82 |
| Сенгилеевское городское поселение | 204,62 | 196,84 | 206,18 | 131,19 |
| Силикатненское городское поселение | 64,40 | 143,96 | 160,59 | 103,36 |
| Старакулаткинское городское поселение | 0,00 | 19,79 | 63,73 | 46,00 |
| Старосахчинское сельское поселение | 5,07 | 10,40 | 11,29 | 12,79 |
| Сурское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 21,54 | 38,18 |
| Тагайское сельское поселение | 28,04 | 25,30 | 28,06 | 18,75 |
| Тереньгульское городское поселение | 13,05 | 97,54 | 100,54 | 62,65 |
| Тиинское сельское поселение | 0,00 | 0,00 | 14,49 | 18,24 |
| Тушнинское сельское поселение | 38,76 | 25,94 | 25,81 | 15,87 |
| Урено-Карлинское сельское поселение | 0,00 | 0,00 | 3,62 | 7,46 |
| Цильнинское городское поселение |  |  |  | 4,11 |
| Чердаклинское городское поселение | 19,53 | 19,06 | 20,34 | 18,71 |
| Чуфаровское городское поселение | 0,00 | 0,00 | 26,38 | 52,66 |
| Языковское городское поселение | 0,00 | 0,26 | 47,90 | 55,62 |
| Ясашноташлинское сельское поселение | 3,34 | 3,32 | 3,21 | 2,85 |
| **Итого** | **922,17** | **1 220,88** | **2 515,63** | **2 667,36** |

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.

Расчетный объём отпуска тепловой энергии потребителям всеми источниками тепловой энергии на 2021 год определен экспертами в следующих размерах:

Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | |
| Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Ожидаемое | Принято в тарифе | Предложение предприятия | Принято в тарифе |
| Объём отпуска тепловой энергии | 251 563,38 | 240 040,13 | 266 736,31 | 242 048,94 | 417 879,78 | 417 879,78 | 417 882,33 | 420 427,81 |
| Собственные нужды | 2 515,63 | 2 400,40 | 6 661,31 | 2 420,49 | 3 793,08 | 3 793,08 | 3 793,08 | 3 795,53 |
| Потери | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | 249 047,75 | 237 639,73 | 260 075,00 | 239 628,45 | 414 086,70 | 414 086,70 | 414 089,25 | 416 632,28 |

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** | **2021 год** | | |
| **Отпуск тепловой энергии** | **Собственные нужды источника** | **Полезный отпуск** |
| Базарносызганское городское поселение | 5 035,22 | 50,35 | 4 984,87 |
| Барановское сельское поселение | 1 117,77 | 11,18 | 1 106,59 |
| Вешкаймское городское поселение | 15 591,24 | 155,91 | 15 435,33 |
| г.Димитровград | 17 770,45 | 177,70 | 17 592,74 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 10 361,15 | 103,61 | 10 257,54 |
| Игнатовское городское поселение | 3 426,16 | 34,26 | 3 391,90 |
| Ишеевское городское поселение | 4 915,37 | 49,15 | 4 866,22 |
| Карсунское городское поселение | 35 763,94 | 357,64 | 35 406,31 |
| Красногуляевское городское поселение Сенгил.р-на | 8 182,21 | 81,82 | 8 100,39 |
| Ленинское городское поселение | 11 004,61 | 110,05 | 10 894,57 |
| Майнское городское поселение | 1 651,09 | 16,51 | 1 634,58 |
| Мулловское городское поселение | 21 820,84 | 218,21 | 21 602,63 |
| Николаевское городское поселение | 12 578,15 | 125,78 | 12 452,37 |
| Новомайнское городское поселение | 2 512,85 | 25,13 | 2 487,72 |
| Павловское городское поселение | 13 136,94 | 131,37 | 13 005,57 |
| Подкуровское сельское поселение | 2 392,87 | 23,93 | 2 368,94 |
| Сенгилеевское городское поселение | 492,16 | 4,92 | 487,24 |
| Силикатненское городское поселение | 9 444,97 | 94,45 | 9 350,52 |
| Старакулаткинское городское поселение | 14 159,96 | 141,60 | 14 018,36 |
| Старосахчинское сельское поселение | 10 825,62 | 108,26 | 10 717,36 |
| Сурское городское поселение | 5 768,18 | 57,68 | 5 710,50 |
| Тагайское сельское поселение | 1 507,39 | 15,07 | 1 492,31 |
| Тереньгульское городское поселение | 4 407,12 | 44,07 | 4 363,05 |
| Тиинское сельское поселение | 2 131,55 | 21,32 | 2 110,24 |
| Тушнинское сельское поселение | 6 434,58 | 64,35 | 6 370,23 |
| Чердаклинское городское поселение | 1 879,33 | 18,79 | 1 860,54 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 677,32 | 16,77 | 1 660,55 |
| Языковское городское поселение | 2 155,92 | 21,56 | 2 134,36 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 6 714,28 | 67,14 | 6 647,14 |
| Мирновское городское поселение | 7 189,68 | 71,90 | 7 117,79 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,302 | 0,000 | 0,302 |
| Новоселкинское сельское поселение | 24,066 | 0,240 | 23,826 |
| Старомайнское городское поселение | 14,113 | 0,141 | 13,972 |
| Цильнинское городское поселение | 1,302 | 0,000 | 1,302 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 9,445 | 0,094 | 9,351 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 82,811 | 0,828 | 81,983 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 18,885 | 0,190 | 18,695 |
| Озерское сельское поселение | 8,388 | 0,084 | 8,304 |
| Октябрьское сельское поселение | 2,545 | 0,00 | 2,545 |
| **Итого** | **420 427,81** | **3 795,53** | **416 632,28** |

**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 | 2017 | | 2018 | | 2019 | |
| тыс. руб. | % | тыс. руб. | % | тыс. руб. | % |
| Производство тепловой энергии | 162 423,46 | 94,2 | 278 134,99 | 94,4 | 409 602,11 | 95,5 |
| Передача тепловой энергии, теплоносителя | 9 136,09 | 5,3 | 14 644,99 | 5,0 | 18 186,43 | 4,2 |
| Производство теплоносителя | 928,69 | 0,5 | 1 741,00 | 0,6 | 927,32 | 0,2 |
| Итого доходы | 172 488,24 | 100,0 | 294 520,98 | 100,0 | 428 715,86 | 100,0 |

**Тариф на производство тепловой энергии. Корректировка 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, в которых предприятием осуществляется деятельность по теплоснабжению.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В ценовой зоне тарифы на тепловую энергию, на услуги по передаче тепловой энергии не подлежат государственному регулированию.

Таким образом, на территории ценовой зоны - муниципального образования «город Ульяновск» для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 № 63-П установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2021 год. Из расчёта тарифов на производство тепловой энергии и услуги по передаче тепловой энергии муниципальное образование «город Ульяновск» исключено.

**Проведение конкурсных процедур.**

В 2017 году ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» осуществляло закупки товаров, работ, услуг по процедурам, установленным Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», на основании части 2.1. статьи 15 указанного закона.

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».

Приказом от 29.08.2018 № 29081 утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области». Положение размещено в единой информационной системе с 2018 года.

С этой даты 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 223ФЗ и 44ФЗ размещается на официальном портале «Единая информационная система в сфере закупок» <http://zakupki.gov.ru/epz/organization/view/info.html?organizationId=2062951>. В материалах дел об установлении тарифов представлены ссылки на сайт и скрин-шоты страниц с размещенной информацией.

**Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

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   
**107 700,68 тыс. руб.**

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 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Факт 2019г | Утверждено2019г | Эксперты 2020г |
| 50 662,58 | 75 202,86 | 102 993,86 | 145 532,923 | 186 609,14 | 107 700,68 | 137 119,55 |

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 | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,03 | 1,036 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,3314 | 1,3385 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 107 700,68 | 137 119,55 | 281 818,80 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. Индекс потребительских цен на расчётный период регулирования на 2021год применён в размере 103,6 %.

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 на 2021 год принят равным 1,3385, так как в течение долгосрочного периода регулирования произошло увеличение размера активов, используемых 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 | прогноз расходов на 2019 год | факт 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 5 810,96 | 22 730,06 | 6 455,31 | 5 314,21 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 1 060,95 | 1 597,78 | 1 337,18 | 1 112,07 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 25 889,13 | 39 902,32 | 31 930,98 | 32 353,68 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 10 119,98 | 62 757,17 | 7 605,87 | 7 424,76 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 42 725,98 | 126 987,33 | 47 329,35 | 46 204,73 |
| 7. | Налог на прибыль | 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** | **42 725,98** | **126 987,33** | **47 329,35** | **46 204,73** |

**- 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 2016-2018 годы, реестр и копии договоров аренды помещений и земельных участков, расчет лизинговой платы, копия Государственного контракта от 26.12.2017 № 95-2017 на оказание услуг финансовой аренды (лизинга).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт  2019г | Утверждено 2020г | Эксперты 2021г |
| 18 887,36 | 13 118,01 | 17 957,39 | 5 810,96 | 22 730,06 | 6 455,31 | 5 314,21 |

Проведен анализ фактических показателей за 2017-2019 годы и рассмотрены копии договоров аренды и лизинга. Лизинговые платежи исключены из расчета тарифов. Согласно пункту 1.2 государственного контракта на оказание услуг финансовой аренды (лизинга) от 26.12.2017 № 95-2017 предмет лизинга является собственностью лизингодателя и учитывается на балансе лизингополучателя в течение всего срока лизинга. То есть в соответствии с абзацем 2 пункта 9 Указаний об отражении в бухгалтерском учете операций по договору лизинга, установленных приказом Минфина РФ от 17.02.1997 № 15, начисление причитающихся лизингодателю лизинговых платежей отражается на бухгалтерских счетах таким образом, что суммы причитающихся лизингодателю лизинговых платежей у лизингополучателя в этом случае расходом не признаются. Экспертами принята в расчет арендная плата за пользование помещениями и земельными участками в размере **5 314,21** **тыс. руб.,** в том числе в разрезе муниципальных образований (поселений):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Арендная плата,  тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 175,83 |
| Барановское сельское поселение | 0,00 |
| Вешкаймское городское поселение | 778,10 |
| г.Димитровград | 1 668,80 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 0,00 |
| Игнатовское городское поселение | 0,00 |
| Ишеевское городское поселение | 0,00 |
| Карсунское городское поселение | 0,00 |
| Красногуляевское городское поселение | 0,00 |
| Ленинское городское поселение | 0,00 |
| Майнское городское поселение | 0,00 |
| Мулловское городское поселение | 850,03 |
| Николаевское городское поселение | 0,00 |
| Новомайнское городское поселение | 174,33 |
| Павловское городское поселение | 0,00 |
| Подкуровское сельское поселение | 0,00 |
| Сенгилеевское городское поселение | 0,00 |
| Силикатненское городское поселение | 215,76 |
| Старакулаткинское городское поселение | 0,00 |
| Старосахчинское сельское поселение | 27,94 |
| Сурское городское поселение | 0,00 |
| Тагайское сельское поселение | 18,47 |
| Тереньгульское городское поселение | 0,00 |
| Тиинское сельское поселение | 0,00 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,00 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 266,70 |
| Языковское городское поселение | 0,00 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 0,00 |
| Мирновское городское поселение | 0,00 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,00 |
| Новоселкинское сельское поселение | 7,00 |
| Старомайнское городское поселение | 111,16 |
| Цильнинское городское поселение | 0,00 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 0,00 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 0,00 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 8,08 |
| Озерское сельское поселение | 12,00 |
| Октябрьское сельское поселение | 0,00 |
| **Итого** | **5 314,21** |

Снижение расходов по статье «Арендная плата» связано с строительством и вводом в эксплуатацию новых энергоэффективных котельных и принятием их на баланс предприятия.

**- 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 2017-2019 годы, налоговые декларации за 2017-2019 годы, расчет налогов и других обязательных платежей и сборов, бухгалтерская справка по уплаченным налогам, расчет платы за негативное воздействие, реестр и копии договоров на страхование.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Эксперты  2021г |
| 6 309,48 | 4 110,56 | 2 476,01 | 33 810,67 | 1 078,06 | 1 060,95 | 1 337,18 | 1 112,07 |

Проанализировав налоговые декларации за 2017-2019 годы, представленные предприятием, эксперты предлагают учесть в расчетах итоговую сумму на 2021 год по статье в размере **1 112,07 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 444,27 тыс. руб., расходы на обязательное страхование опасного объекта 416,96 тыс. руб., иные обязательные платежи (налог на имущество, транспортный налог, водный налог) в сумме 250,84 тыс. руб.

Разбивка по поселениям произведена в соответствии с учетной политикой предприятия и представлена в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Налоги и обязательные платежи,  тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 20,74 |
| Барановское сельское поселение | 4,69 |
| Вешкаймское городское поселение | 42,60 |
| г.Димитровград | 32,61 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 6,47 |
| Игнатовское городское поселение | 7,33 |
| Ишеевское городское поселение | 67,47 |
| Карсунское городское поселение | 11,56 |
| Красногуляевское городское поселение | 33,51 |
| Ленинское городское поселение | 5,91 |
| Майнское городское поселение | 80,97 |
| Мулловское городское поселение | 42,18 |
| Николаевское городское поселение | 12,07 |
| Новомайнское городское поселение | 135,92 |
| Павловское городское поселение | 9,47 |
| Подкуровское сельское поселение | 2,03 |
| с.Криуши (г.Новоульяновск) | 23,23 |
| Сенгилеевское городское поселение | 74,89 |
| Силикатненское городское поселение | 55,91 |
| Старакулаткинское городское поселение | 9,56 |
| Старосахчинское сельское поселение | 19,60 |
| Сурское городское поселение | 28,75 |
| Тагайское сельское поселение | 3,86 |
| Тереньгульское городское поселение | 26,89 |
| Тиинское сельское поселение | 5,38 |
| Тушнинское сельское поселение | 3,17 |
| Чердаклинское городское поселение | 15,96 |
| Чуфаровское городское поселение | 17,25 |
| Языковское городское поселение | 19,64 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 55,70 |
| Мирновское городское поселение | 35,33 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,00 |
| Новоселкинское сельское поселение | 34,73 |
| Старомайнское городское поселение | 75,00 |
| Цильнинское городское поселение | 0,00 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 0,00 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 88,90 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 19,18 |
| Озерское сельское поселение | 5,18 |
| Октябрьское сельское поселение | 1,67 |
| **Итого** | **1 112,07** |

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 2021 год принята сумма затрат в размере **32 353,68 тыс. руб.**

**- Расходы по сомнительным долгам:** По итогам 2019 года в составе дебиторской задолженности предприятия более 20 % составляет задолженность управляющих компаний, товариществ собственников жилья, жилищно-строительных кооперативов и населения по прямым договорам. При этом дебиторская задолженность предприятия растет ежегодно. В соответствии с учетной политикой ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» создан резерв по сомнительным долгам. В соответствии с п.47 Основ ценообразования в НВВ теплоснабжающей организации могут быть включены расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении Единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей. Эксперты исключили сумму затрат по данной статье из расчёта тарифов на производство тепловой энергии.

**- 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 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт  2019г | Утверждено 2020г | Эксперты  2021г |
| 11 422,51 | 12 663,53 | 13 682,22 | 16 024,74 | 20 708,80 | 10 119,98 | 7 605,87 | 7 424,76 |

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 2017-2019, расчет амортизационных отчислений, инвентарный список 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).

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 инвентарный список, где отражены все необходимые данные в соответствии с Методическими указаниями № 91н. Приказами ФАС России «О рассмотрении разногласий» от 27.11.2017 № 1589/17, 29.11.2017 № 1608/17, органам исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения приказано определить величину экономически обоснованных расходов по статье затрат «Амортизация» в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования без привязки к максимальным срокам полезного использования.

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 объект}' 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 (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.

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.05.2019 № 599/19 «Об отмене решений Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для областного казенного государственного предприятия «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» для повторного анализа затрат по статье «Амортизация» был направлен запрос о количестве и наименовании объектов, построенных за счет выделенных бюджетных средств в 2016-2018 годах. Согласно ответу предприятия от 23.05.2019 исх.№ 1754 в 2017 году в рамках реализации государственной программы Ульяновской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности Ульяновской области» были выделены денежные средства (Соглашение о предоставлении субсидий № 208 от 16.06.2017г.) на строительство следующих объектов:

|  |
| --- |
| Строительство КНР ДШИ, р.п. Карсун, ул. Советская, 16 б |
| Строительство КНР общежитие мед.техникум, р.п. Карсун, ул. Гусева, 4 |
| Строительство КНР общежитие техн.техникум, р.п. Карсун, ул. Гусева, 12 а |
| Строительство КНР спортзал техн.техникум, р.п. Карсун, ул. Некрасова, 3 |
| Строительство КНР, р.п. Карсун, ул. Куйбышева, 19 а |
| Строительство КНР, р.п. Карсун, ул. Куйбышева, 25 а |
| Строительство КНР, р.п. Карсун, ул. Куйбышева, 44 а |
| Строительство фундамента д/с Медвежонок, р.п. Карсун, ул. Советская, 28 б |
| Строительство котельной р.п. Силикатный, ул. Лесная, д. 1А |

В 2018 году по соглашению о предоставлении субсидий № 14 от 09.01.2018 были выделены средства из областного бюджета на оплату лизинговых платежей по контракту финансовой аренды (лизинга) № 95-2017 от 26.12.2017, в соответствии с которым предприятию переданы в лизинг блочно-модульные котельные, котлы наружного размещения, котельное оборудование.

Затраты на амортизацию указанных объектов исключены из расчета тарифов на производство тепловой энергии на 2020и 2021 годы.

Эксперты проанализировали представленные материалы и с учетом внедрения на территории муниципального образования «город Ульяновск» ценовой зоны теплоснабжения предлагают учесть на 2021 год сумму затрат в размере **7 424,76** **тыс. руб.,** в том числе по муниципальным образованиям (поселениям):

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Амортизация,  тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 577,57 |
| Барановское сельское поселение | 149,53 |
| Вешкаймское городское поселение | 553,08 |
| г.Димитровград | 81,78 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 14,70 |
| Игнатовское городское поселение | 148,31 |
| Ишеевское городское поселение | 177,01 |
| Карсунское городское поселение | 663,47 |
| Красногуляевское городское поселение | 47,23 |
| Ленинское городское поселение | 7,09 |
| Майнское городское поселение | 12,08 |
| Мулловское городское поселение | 591,85 |
| Николаевское городское поселение | 92,32 |
| Новомайнское городское поселение | 259,23 |
| Павловское городское поселение | 867,97 |
| Подкуровское сельское поселение | 121,10 |
| Сенгилеевское городское поселение | 613,33 |
| Силикатненское городское поселение | 665,19 |
| Старакулаткинское городское поселение | 282,55 |
| Старосахчинское сельское поселение | 370,79 |
| Сурское городское поселение | 92,72 |
| Тагайское сельское поселение | 47,86 |
| Тереньгульское городское поселение | 77,02 |
| Тиинское сельское поселение | 8,06 |
| Тушнинское сельское поселение | 370,76 |
| Чердаклинское городское поселение | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 172,09 |
| Языковское городское поселение | 88,28 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 0,00 |
| Мирновское городское поселение | 0,00 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,00 |
| Новоселкинское сельское поселение | 0,00 |
| Старомайнское городское поселение | 134,83 |
| Цильнинское городское поселение | 0,00 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 0,00 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 109,77 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 25,03 |
| Озерское сельское поселение | 0,00 |
| Октябрьское сельское поселение | 0,00 |
| **Итого** | **7 424,76** |

**- Налог на прибыль:** Предприятие применяет классическую систему налогообложения. Налог на прибыль составляет 20% от суммы нормативной прибыли. Предприятием налог на прибыль не планируется.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021г.**

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 2019 год | прогноз расходов на 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Расходы на топливо | 174 124,86 | 172 397,92 | 305 324,86 | 314 335,09 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 36 577,72 | 36 394,01 | 64 583,89 | 67 111,61 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 210 702,58 | 208 791,93 | 369 908,76 | 381 446,70 |

**- 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 2017-2019 годы, фактический расход газа по источникам тепловой энергии за 2019 год, копии договоров на поставку топлива, копии товарных накладных на отпуск газа, сводные таблицы по потребленным топливно-энергетическим ресурсам за 2017-2019 годы с указанием объемов, цен и начисленных сумм к оплате.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Эксперты 2021г |
| 93 497,61 | 87 607,85 | 180 595,59 | 177 813,780 | 172 397,92 | 268 984,72 | 305 324,86 | 312 596,26 |

Отклонение фактических показателей за 2019 год от плановых сложилось вследствие разницы между фактическим потреблением топлива и плановым годовым расходом топлива. Объекты теплоснабжения принимались в эксплуатацию в течение календарного года, при этом при расчете тарифов были приняты годовые объемы расхода топлива исходя из планового утвержденного удельного расхода топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии.

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 приказами Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 12.12.2016 № 06-428, от 12.12.2017 № 06-510 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).

Приказами ФАС об утверждении оптовых цен на газ предусмотрено, что в случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от 7900 ккал/м3 перерасчет цен на газ осуществляется по следующей формуле:

Цфакт = (Цi \* Qфакт) / Qрасчет

где:

* Цi —оптовая регулируемая цена на газ для i-ого ценового пояса, руб./тыс. м3;
* Qфакт — фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м3 (кДж/м3);
* Qрасчет — расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м3 (кДж/м3).

Цены рассчитываются по формуле в рублях на 1000 м3 газа без учета налога на добавленную стоимость.

Минимальная калорийность газа в соответствии фактическими отчетными данными за 2017 год составила 8242 ккал/м3, максимальная за 2017 год 8418 ккал/м3, в 2018 году минимальная калорийность газа сложилась на уровне 8182 ккал/м3, максимальная – 8450 ккал/м3. Плата за снабженческо-сбытовые услуги, тариф на услуги по транспортировке газа утверждается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. При этом указанные составляющие зависят от объемов потребления газа. Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ежегодно утверждается Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области.

В расчете тарифов принята цена природного газа на основании счетов-фактур, представленных предприятием в материалах дела, с применением индексации регулируемых цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития до 2024 года.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2021 год |
|  | Фактическая средневзвешенная цена, руб. | | | Прогнозная цена на газ, руб. |
| Сенгилеевский район | 5 209,50 | 5 272,90 | 5 378,81 | 5 557,09 |
| Тереньгульский район | 5 394,46 | 5 261,34 | 5 387,99 | 5 535,46 |
| Карсунский район | 5 565,01 | 5 316,83 | 5 409,12 | 5 661,41 |
| Барышский район | 5 536,94 | 5 297,11 | 5 405,91 | 5 676,66 |
| Вешкаймский район | 5 525,28 | 5 307,15 | 5 389,86 | 5 656,44 |
| Базарносызганский район | 5 566,88 | 5 297,97 | 5 428,51 | 5 643,26 |
| Майнский район | 5 101,85 | 5 329,95 | 5 381,26 | 5 583,40 |
| Ульяновский район | 5 545,08 | 5 266,24 | 5 391,21 | 5 544,13 |
| Чердаклинский район | 5 150,37 | 5 262,48 | 5 414,87 | 5 611,39 |
| город Димитровград | 5 511,67 | 5 254,79 | 5 377,23 | 5 571,02 |
| Мелекесский район | 5 162,47 | 5 270,03 | 5 384,42 | 5 569,44 |
| Николаевский район | 5 460,95 | 5 263,57 | 5 390,08 | 5 586,21 |
| Старокулаткинский район | 5 342,99 | 5 264,14 | 5 392,07 | 5 535,25 |
| Павлоский район |  | 5 359,04 | 5 389,83 | 5 504,34 |
| Ишеевское городское поселение |  | 5 251,73 | 5 368,72 | 5 419,71 |
| Сурский район |  | 5 376,51 | 5 424,85 | 5 644,89 |
| Новомайнский район |  | 5 257,16 | 5 368,24 | 5 626,76 |
| Цильнинской район |  |  | 5 429,10 | 5 593,30 |
| Старомайнский район |  |  | 5 414,64 | 5 593,73 |
| Город Новоульяновск |  | 5 177,37 | 5 260,41 | 5 514,25 |

Расчет 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 - 1,174.

Для приобретения газа на товарно-сырьевой бирже необходимо выполнение ряда обязательных условий, а также наличие квалифицированного персонала или привлечение брокерских контор. Также следует отметить, что при заключении на бирже договор поставки газа предусматривает 100% предоплату объема контракта. При этом кредиторская задолженность ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области за природный газ на 01.01.2018 составляет 100 047,42 тыс. руб., на 01.01.2019 –   
240 387,56 тыс. руб.

Принимая во внимание изложенные факты предложено признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **312 596,26 тыс. руб.**, в том числе по муниципальным образованиям:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Расходы на топливо,  тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 3 793,56 |
| Барановское сельское поселение | 837,96 |
| Вешкаймское городское поселение | 11 774,31 |
| г.Димитровград | 13 217,37 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2 536,02 |
| Игнатовское городское поселение | 3 660,53 |
| Ишеевское городское поселение | 26 282,24 |
| Карсунское городское поселение | 6 206,33 |
| Красногуляевское городское поселение | 8 164,58 |
| Ленинское городское поселение | 1 257,04 |
| Майнское городское поселение | 16 266,05 |
| Мулловское городское поселение | 9 352,77 |
| Николаевское городское поселение | 1 874,05 |
| Новомайнское городское поселение | 9 902,54 |
| Павловское городское поселение | 1 797,24 |
| Подкуровское сельское поселение | 370,79 |
| Сенгилеевское городское поселение | 10 435,79 |
| Силикатненское городское поселение | 8 189,85 |
| Старокулаткинское городское поселение | 4 262,73 |
| Старосахчинское сельское поселение | 1 139,66 |
| Сурское городское поселение | 3 321,40 |
| Тагайское сельское поселение | 1 608,25 |
| Тереньгульское городское поселение | 4 755,38 |
| Тиинское сельское поселение | 1 379,42 |
| Тушнинское сельское поселение | 1 262,26 |
| Чердаклинское городское поселение | 1 615,16 |
| Чуфаровское городское поселение | 5 034,73 |
| Языковское городское поселение | 5 392,49 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 13 525,58 |
| Мирновское городское поселение | 13 430,62 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 223,29 |
| Новоселкинское сельское поселение | 18 189,65 |
| Старомайнское городское поселение | 10 539,47 |
| Цильнинское городское поселение | 970,40 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 6 817,84 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 60 547,26 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 14 477,91 |
| Озерское сельское поселение | 6 289,84 |
| Октябрьское сельское поселение | 1 893,89 |
| **Итого** | **312 596,26** |

**- 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 2017-2019 годы, фактический расход электроэнергии по источникам тепловой энергии, копии договоров энергоснабжения, копии накладных на электроэнергию.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Эксперты 2021г |
| 16 111,24 | 18 691,24 | 34 528,90 | 34 273,41 | 36 394,01 | 66 793,05 | 64 583,89 | 66 780,63 |

Фактический объем потребления и затраты на оплату электроэнергии представлены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 год | | | 2018 год | | | 2019 год | | |
| объем,  тыс. кВтч | цена, руб/кВтч | Сумма,  тыс. руб. | объем,  тыс. кВтч | цена, руб/кВтч | Сумма,  тыс. руб. | объем,  тыс. кВтч | цена, руб/кВтч | Сумма,  тыс. руб. |
| январь | 489,478 | 4,86 | 2 380,20 | 743,602 | 5,34 | 3 968,60 | 1 116,72 | 5,85 | 6 535,79 |
| февраль | 448,698 | 5,40 | 2 422,95 | 716,035 | 5,59 | 3 999,16 | 924,83 | 6,06 | 5 604,19 |
| март | 417,753 | 5,04 | 2 104,55 | 702,840 | 5,23 | 3 678,02 | 902,21 | 5,96 | 5 378,10 |
| апрель | 443,739 | 5,26 | 2 333,08 | 636,306 | 5,53 | 3 520,64 | 911,78 | 6,08 | 5 539,29 |
| май | 82,594 | 5,13 | 423,94 | 179,037 | 5,36 | 960,25 | 56,12 | 5,93 | 332,69 |
| июнь | 25,168 | 4,97 | 125,12 | 42,552 | 5,36 | 228,02 | 75,30 | 5,90 | 444,26 |
| июль | 39,982 | 5,35 | 213,92 | 45,646 | 5,61 | 256,24 | 85,18 | 5,92 | 504,41 |
| август | 34,139 | 5,54 | 189,26 | 48,881 | 5,70 | 278,40 | 64,01 | 5,97 | 381,93 |
| сентябрь | 95,241 | 5,58 | 531,05 | 50,655 | 5,78 | 292,57 | 353,91 | 5,35 | 1 894,91 |
| октябрь | 427,865 | 5,69 | 2 434,36 | 756,830 | 5,85 | 4 426,36 | 2 199,33 | 5,49 | 12 066,59 |
| ноябрь | 491,614 | 5,52 | 2 711,85 | 1 040,314 | 6,11 | 6 355,15 | 2 224,29 | 5,33 | 11 864,84 |
| декабрь | 526,826 | 5,36 | 2 821,36 | 1 161,873 | 5,46 | 6 338,18 | 2 451,86 | 5,49 | 13 454,52 |
| **Итого** | **3 523,10** | **5,31** | **18 691,65** | **6 124,571** | **5,60** | **34 301,61** | **11 855,76** | **5,63** | **66 793,05** |

По муниципальным образованиям произведен расчет средневзвешенной цены покупки электрической энергии на 2021 год на основе анализа фактических показателей за 2016-2019 годы.

В соответствии с указанным эксперты предлагают признать экономически обоснованной сумму затрат в размере **66 780,63 тыс. руб.**, в том числе по поселениям:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Расходы на электроэнергию,  тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 726,92 |
| Барановское сельское поселение | 192,11 |
| Вешкаймское городское поселение | 2 506,17 |
| г.Димитровград | 2 994,96 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 514,09 |
| Игнатовское городское поселение | 822,43 |
| Ишеевское городское поселение | 5 500,35 |
| Карсунское городское поселение | 1 323,80 |
| Красногуляевское городское поселение | 1 815,89 |
| Ленинское городское поселение | 272,91 |
| Майнское городское поселение | 3 641,56 |
| Мулловское городское поселение | 2 089,75 |
| Николаевское городское поселение | 397,83 |
| Новомайнское городское поселение | 2 191,36 |
| Павловское городское поселение | 398,94 |
| Подкуровское сельское поселение | 81,64 |
| Сенгилеевское городское поселение | 2 284,34 |
| Силикатненское городское поселение | 1 804,47 |
| Старакулаткинское городское поселение | 908,32 |
| Старосахчинское сельское поселение | 234,84 |
| Сурское городское поселение | 750,62 |
| Тагайское сельское поселение | 355,58 |
| Тереньгульское городское поселение | 1 045,12 |
| Тиинское сельское поселение | 303,48 |
| Тушнинское сельское поселение | 273,90 |
| Чердаклинское городское поселение | 329,86 |
| Чуфаровское городское поселение | 1 148,49 |
| Языковское городское поселение | 1 125,76 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 2 771,58 |
| Мирновское городское поселение | 2 192,51 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 0,00 |
| Новоселкинское сельское поселение | 3 667,55 |
| Старомайнское городское поселение | 2 186,98 |
| Цильнинское городское поселение | 142,62 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 1 121,04 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 13 735,96 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 3 212,96 |
| Озерское сельское поселение | 1 322,29 |
| Октябрьское сельское поселение | 391,62 |
| **Итого** | **66 780,63** |

Рост затрат по статье связан с увеличением активов предприятия, арендой и вводом основных средств, используемых при производстве тепловой энергии.

**- 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 учитываются 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 указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179.

**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.

При корректировке тарифов эксперты применили следующие индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России в документе «Сценарные условия, основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации»: на 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год - 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 104,0%, на 2023 год - 104,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 2019 году должна была составить 419 443,42 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила 409 602,11 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составил 10 521,86 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 №179 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 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Утверждено 2019г | Факт  2019г | Эксперты 2021г |
| НВВ, тыс. руб. | 194 004,82 | 233 589,61 | 366 919,63 | 358 705,17 | 641 845,36 | 566 765,14 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 126 581 | 120 867 | 126 581 | 237 494 | 260,075 | 416,632 |

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на тепловую энергию учесть необходимую валовую выручку на 2021 год с разбивкой по полугодиям в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 566 765,14 | 329 906,21 | 236 858,93 |

Необходимая валовая выручка в разрезе муниципальных образований (поселений) складывается следующим образом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** | | |
| НВВ,  тыс. руб. | НВВ на1 полугодие, тыс. руб. | НВВ на2 полугодие, тыс. руб. |
| Базарносызганское городское поселение | 8 442,15 | 5 113,54 | 3 328,61 |
| Барановское сельское поселение | 2 173,69 | 1 158,51 | 1 015,18 |
| Вешкаймское городское поселение | 24 536,01 | 13 003,15 | 11 532,87 |
| г.Димитровград | 29 801,52 | 19 007,92 | 10 793,60 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 5 261,00 | 3 027,87 | 2 233,13 |
| Игнатовское городское поселение | 6 566,83 | 3 768,82 | 2 798,01 |
| Ишеевское городское поселение | 51 781,39 | 30 364,52 | 21 416,87 |
| Карсунское городское поселение | 13 911,45 | 8 782,37 | 5 129,08 |
| Красногуляевское городское поселение | 14 051,25 | 8 103,17 | 5 948,07 |
| Ленинское городское поселение | 2 810,88 | 1 707,34 | 1 103,54 |
| Майнское городское поселение | 30 549,13 | 17 841,94 | 12 707,19 |
| Мулловское городское поселение | 19 670,28 | 10 768,20 | 8 902,08 |
| Николаевское городское поселение | 4 280,59 | 2 576,35 | 1 704,24 |
| Новомайнское городское поселение | 18 892,95 | 11 204,32 | 7 688,63 |
| Павловское городское поселение | 3 912,03 | 2 328,09 | 1 583,95 |
| Подкуровское сельское поселение | 838,44 | 514,25 | 324,19 |
| Сенгилеевское городское поселение | 23 752,38 | 13 602,21 | 10 150,17 |
| Силикатненское городское поселение | 17 641,97 | 10 267,83 | 7 374,14 |
| Старакулаткинское городское поселение | 10 638,93 | 6 849,54 | 3 789,39 |
| Старосахчинское сельское поселение | 2 591,37 | 1 331,60 | 1 259,77 |
| Сурское городское поселение | 7 111,71 | 4 277,65 | 2 834,06 |
| Тагайское сельское поселение | 3 574,38 | 2 032,59 | 1 541,79 |
| Тереньгульское городское поселение | 10 800,97 | 6 425,33 | 4 375,63 |
| Тиинское сельское поселение | 2 974,59 | 1 722,61 | 1 251,98 |
| Тушнинское сельское поселение | 2 811,87 | 1 765,01 | 1 046,86 |
| Чердаклинское городское поселение | 3 627,53 | 2 461,70 | 1 165,83 |
| Чуфаровское городское поселение | 10 908,29 | 5 732,21 | 5 176,08 |
| Языковское городское поселение | 10 289,05 | 5 661,41 | 4 627,64 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 20 385,13 | 12 009,14 | 8 375,99 |
| Мирновское городское поселение | 17 461,44 | 10 052,88 | 7 408,56 |
| Николочеремшанское сельское поселение | 469,98 | 268,34 | 201,64 |
| Новоселкинское сельское поселение | 26 145,13 | 14 613,05 | 11 532,08 |
| Старомайнское городское поселение | 18 910,01 | 11 072,36 | 7 837,66 |
| Цильнинское городское поселение | 2 199,00 | 1 261,64 | 937,36 |
| город Новоульяновск, с. Криуши | 9 857,20 | 5 484,20 | 4 373,00 |
| город Новоульяновск, пр. Промышленный | 91 463,54 | 53 583,32 | 37 880,21 |
| город Новоульяновск, ул. Ленина | 23 075,18 | 13 077,15 | 9 998,02 |
| Озерское сельское поселение | 9 601,20 | 5 356,71 | 4 244,49 |
| Октябрьское сельское поселение | 2 994,66 | 1 727,37 | 1 267,28 |
| **Итого** | **566 765,14** | **329 906,21** | **236 858,93** |

**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:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,97 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,97 |
| На территории муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,56 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,56 |
| На территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1964,31 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1964,31 |
| На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 589,60 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 589,60 |
| На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |  |  | 1748,23 |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1551,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1551,05 |
| На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1349,47 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1349,47 |
| На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1462,49 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1462,49 |
| На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1717,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1717,38 |
| На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1289,75 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1289,75 |
| На территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1719,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1719,64 |
| На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1414,14 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1414,14 |
| На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1579,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1579,64 |
| На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1720,69 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1720,69 |
| На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1452,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1452,68 |
| На территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Павловского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1651,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1651,38 |
| На территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1720,80 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1720,80 |
| На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1694,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1694,38 |
| На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1646,11 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1646,11 |
| На территории муниципального образования «Старокулаткинское городское поселение» Старокулаткинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1863,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1863,05 |
| На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1736,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1736,48 |
| На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1629,99 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1629,99 |
| На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,83 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,83 |
| На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1695,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1695,54 |
| На территории муниципального образования «Тиинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1598,78 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1598,78 |
| На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,34 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,34 |
| На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1699,59 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1699,59 |
| На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1641,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1641,05 |
| На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1445,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1445,54 |
| На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1125,50 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1125,50 |
| На территории муниципального образования «Мирновское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 958,79 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 958,79 |
| На территории муниципального образования «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 551,09 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 551,09 |
| На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 089,88 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 106,94 |
| На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 353,42 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 353,42 |
| На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 688,94 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 688,94 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (Промышленный) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 104,45 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 131,87 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (Ленина) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 221,71 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 249,13 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (с.Криуши) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 042,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 069,62 |
| На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 131,06 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 189,60 |
| На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 176,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 176,68 |

**. 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»**

Долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию и в течение всего долгосрочного периода не корректируются в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

**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 2017-2018 годов, не представляется возможным, так как изменилась структура отпуска потребителям.

Расчетный объём отпуска тепловой энергии потребителям всеми источниками тепловой энергии на 2017-2020 годы определен экспертами в следующих размерах:

тыс. Гкал в год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | 2021 |
| Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Принято в тарифе | Принято в тарифе |
| Объём передачи тепловой энергии | 33,281 | 37,179 | 91,182 | 133,249 | 206,903 | 143,249 | 310,943 | 312,192 |
| Потери | 7,230 | 1,990 | 7,312 | 6,831 | 6,661 | 7,637 | 36,584 | 36,470 |
| Полезный отпуск | 26,052 | 35,189 | 83 869 | 126,415 | 200,242 | 135,612 | 274,359 | 275,721 |

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.08.2019 № 1775-р муниципальное образование «город Ульяновск» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В ценовой зоне тарифы на тепловую энергию, на услуги по передаче тепловой энергии не подлежат государственному регулированию.

Таким образом, на территории ценовой зоны - муниципального образования «город Ульяновск» для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.11.2020 № 63-П установлен предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) на 2021 год. Из расчёта тарифов на услуги по передаче тепловой энергии муниципальное образование «город Ульяновск» исключено.

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** | **2021 год** | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | Потери | Полезный отпуск тепловой энергии |
| Вешкаймское городское поселение | 8,555 | 0,488 | 8,067 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 2,752 | 0,125 | 2,627 |
| Игнатовское городское поселение | 3,904 | 0,219 | 3,685 |
| Ишеевское городское поселение | 31,507 | 1,707 | 29,800 |
| Карсунское городское поселение | 2,934 | 0,056 | 2,878 |
| Красногуляевское городское поселение | 10,052 | 0,564 | 9,488 |
| Майнское городское поселение | 16,658 | 0,967 | 15,691 |
| Мулловское городское поселение | 9,279 | 0,517 | 8,762 |
| Новомайнское городское поселение | 11,404 | 0,646 | 10,758 |
| Сенгилеевское городское поселение | 9,268 | 0,421 | 8,847 |
| Силикатненское городское поселение | 9,106 | 0,760 | 8,346 |
| Сурское городское поселение | 2,020 | 0,000 | 2,020 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,943 | 0,045 | 0,898 |
| Чуфаровское городское поселение | 5,759 | 0,309 | 5,450 |
| Языковское городское поселение | 4,438 | 0,083 | 4,355 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 18,019 | 3,943 | 14,076 |
| Мирновское городское поселение | 17,770 | 4,423 | 13,347 |
| Новоселкинское сельское поселение | 23,826 | 3,767 | 20,059 |
| Старомайнское городское поселение | 13,957 | 1,766 | 12,191 |
| город Новоульяновск | 98,464 | 15,349 | 83,115 |
| Озерское сельское поселение | 7,507 | 0,316 | 7,191 |
| Тереньгульское городское поселение | 2,708 | 0,000 | 2,708 |
| Николаевское городское поселение | 1,357 | 0,000 | 1,357 |
| **Итого** | **310,943** | **36,584** | **274,359** |

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

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 3 937,02 тыс. руб.

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 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт  2019г | Утверждено 2020г | Эксперты  2021г |
| 495,34 | 5 379,16 | 4 840,24 | 7 085,21 | 3 937,02 | 3 937,02 | 20 673,58 | 21 321,44 |

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 | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,03 | 1,036 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 5,533 | 0,0074 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
|  |  |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 937,02 | 20 673,58 | 21 321,44 |

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 равным 0,0074, так как в течение долгосрочного периода регулирования произошло 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 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 108,00 | 12,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 161,53 | 920,80 | 3 417,91 | 3 537,66 |
| 4. | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 73,77 | 73,77 |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 269,53 | 932,80 | 3 491,68 | 3 611,43 |
| 7. | Налог на прибыль | 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** | 1 269,53 | 932,80 | 3 491,68 | 3 611,43 |

**- Арендная плата, лизинг:** по данной статье могут быть учтены арендная плата за пользование имуществом, помещениями и земельными участками. В качестве обосновывающих материалов представлены бухгалтерская и статистическая отчетности за 2016-2018 годы, реестр и копии договоров аренды недвижимого имущества, помещений и земельных участков.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Факт 2018г | Утверждено 2019г | Факт  2019г | Утверждено 2020г | Эксперты 2021г |
| 0,00 | 128,90 | 12,00 | 220,97 | 12,00 | 236,31 | 0,00 | 0,00 |

Проведен анализ фактических показателей за 2017-2019 годы и рассмотрены копии договоров аренды. Экспертами из расчета тарифов на передачу тепловой энергии затраты на аренду исключены.

**- 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 2021 год принята сумма затрат в размере **3 537,66 тыс. руб.**

**- 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 2017-2019, расчет амортизационных отчислений, ведомость амортизации основных средств. Эксперты предлагают включить в расчёт сумму амортизационных отчислений по муниципальному образованию «город Новоульяновск» в размере **73,77 тыс. руб.**

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2021г.**

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 | предложе-ние предприя-тия на 2019 год | прогноз расходов на 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Расходы на топливо | - | - | - | - |
| 2. | Расходы на тепловую энергию | 60 178,96 | 10 972,45 | 42 483,77 | 42 748,26 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 1 249,94 | 629,57 | 785,82 | 787,23 |
|  | ИТОГО | 61 393,80 | 11 566,91 | 43 269,59 | 43 535,51 |

**- 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.

Предприятием в адрес департамента по регулированию цен и тарифов Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области был направлен расчет нормативов потерь технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по муниципальным образованиям Ульяновской области, произведенный в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя». При этом утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более, а также в городах федерального значения относится к полномочиям Министерства энергетики Российской Федерации. В связи с этим нормативы технологических потерь для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» не утверждались. 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** | Расходы на тепловую энергию, тыс. руб. |
|  | 2021г |
| Вешкаймское городское поселение | 774,98 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 193,97 |
| Игнатовское городское поселение | 295,67 |
| Ишеевское городское поселение | 2 496,98 |
| Карсунское городское поселение | 96,11 |
| Красногуляевское городское поселение | 727,84 |
| Майнское городское поселение | 1 368,04 |
| Мулловское городское поселение | 816,28 |
| Новомайнское городское поселение | 938,14 |
| Сенгилеевское городское поселение | 712,91 |
| Силикатненское городское поселение | 1 255,69 |
| Сурское городское поселение | 0,00 |
| Тушнинское сельское поселение | 76,85 |
| Чуфаровское городское поселение | 507,49 |
| Языковское городское поселение | 120,43 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 4 437,92 |
| Мирновское городское поселение | 4 240,52 |
| Новоселкинское сельское поселение | 4 105,56 |
| Старомайнское городское поселение | 2 389,54 |
| город Новоульяновск | 16 827,44 |
| Озерское сельское поселение | 365,90 |
| Тереньгульское городское поселение | 0,00 |
| Николаевское городское поселение | 0,00 |
| **Итого** | **42 748,26** |

Затраты на компенсацию потерь на 2021 год приняты экспертами в размере **42 748,26 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 2017-2019 годы, копии договоров холодного водоснабжения по муниципальным образованиям Ульяновской области, а также расчет затрат на холодную воду в соответствии с нормативами.

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.

Экспертами проведен анализ фактических объемов потребления воды за предыдущие периоды, тарифы за 1 м3 холодной воды на 2021 год в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 приняты без роста.

По муниципальным образованиям (поселениям) расходы на холодную воду распределены следующим образом:

|  |  |
| --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** |
| Расходы на холодную воду, тыс. руб. |
|  | Принято экспертами |
| Вешкаймское городское поселение | 0,00 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 5,52 |
| Игнатовское городское поселение | 19,17 |
| Ишеевское городское поселение | 230,82 |
| Карсунское городское поселение | 0,99 |
| Красногуляевское городское поселение | 18,05 |
| Майнское городское поселение | 135,42 |
| Мулловское городское поселение | 0,00 |
| Новомайнское городское поселение | 61,07 |
| Сенгилеевское городское поселение | 49,52 |
| Силикатненское городское поселение | 30,19 |
| Сурское городское поселение | 0,00 |
| Тушнинское сельское поселение | 0,00 |
| Чуфаровское городское поселение | 21,66 |
| Языковское городское поселение | 63,06 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 20,45 |
| Мирновское городское поселение | 37,24 |
| Новоселкинское сельское поселение | 20,84 |
| Старомайнское городское поселение | 22,25 |
| город Новоульяновск | 42,35 |
| Озерское сельское поселение | 3,14 |
| Тереньгульское городское поселение | 4,21 |
| Николаевское городское поселение | 1,30 |
| **Итого** | **787,23** |

**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 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 2018 год -102,9% (факт), на 2019 год - 104,7% (оценка), на 2020 год - 103,0%, на 2021 год - 103,7%, на 2022 год - 104,0%, на 2023 год - 103,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2020 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 (2018 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 2019 году должна была составить 49 258,95 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила 18 186,43 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составил 33 221,25 тыс. руб. Однако, в соответствии с указом Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179 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 2017г | Факт 2017г | Утверждено 2018г | Утверждено 2019г | Факт 2019г | Утверждено 2020г | Эксперты 2021г |
| НВВ, тыс. руб. | 3 649,47 | 17 875,14 | 14 960,30 | 73 014,56 | 16 437,80 | 67 434,85 | 68 468,37 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 35,189 | 23,051 | 126,415 | 135,612 | 135,612 | 310,943 | 312,192 |

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на услуги по передаче тепловой энергии учесть необходимую валовую выручку на 2021 год с разбивкой по полугодиям в размере:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | НВВ, всего | НВВ на 1-е полугодие | НВВ на 2-е полугодие |
| 2021 год | 68 468,37 | 40 642,62 | 27 825,75 |

Необходимая валовая выручка в разрезе муниципальных образований (поселений) складывается следующим образом:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Муниципальное образование** | **2021 год** | | |
| НВВ,  тыс. руб. | НВВ на1 полугодие, тыс. руб. | НВВ на2 полугодие, тыс. руб. |
| Вешкаймское городское поселение | 925,29 | 513,86 | 411,43 |
| Зеленорощинское сельское поселение | 300,98 | 171,63 | 129,35 |
| Игнатовское городское поселение | 422,82 | 242,68 | 180,14 |
| Ишеевское городское поселение | 3 424,54 | 2 008,15 | 1 416,39 |
| Карсунское городское поселение | 329,55 | 211,41 | 118,14 |
| Красногуляевское городское поселение | 1 089,53 | 628,24 | 461,28 |
| Майнское городское поселение | 1 804,17 | 1 053,35 | 750,82 |
| Мулловское городское поселение | 1 004,37 | 549,87 | 454,50 |
| Новомайнское городское поселение | 1 925,26 | 1 142,48 | 782,78 |
| Сенгилеевское городское поселение | 1 016,20 | 621,76 | 394,43 |
| Силикатненское городское поселение | 2 006,71 | 1 168,76 | 837,95 |
| Сурское городское поселение | 229,74 | 138,07 | 91,67 |
| Тушнинское сельское поселение | 103,02 | 64,70 | 38,32 |
| Чуфаровское городское поселение | 643,96 | 338,40 | 305,56 |
| Языковское городское поселение | 499,25 | 274,67 | 224,58 |
| Большенагаткинское сельское поселение | 7 877,89 | 4 640,77 | 3 237,12 |
| Мирновское городское поселение | 5 413,44 | 3 116,58 | 2 296,86 |
| Новоселкинское сельское поселение | 5 996,39 | 3 458,60 | 2 537,79 |
| Старомайнское городское поселение | 3 577,17 | 2 094,47 | 1 482,70 |
| город Новоульяновск | 28 382,70 | 17 244,59 | 11 138,11 |
| Озерское сельское поселение | 888,89 | 610,09 | 278,80 |
| Тереньгульское городское поселение | 450,59 | 262,40 | 188,19 |
| Николаевское городское поселение | 155,93 | 87,10 | 68,83 |
| **Итого** | **68 468,37** | **40 642,62** | **27 825,75** |

**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 тариф на услуги по передаче тепловой энергии по муниципальным образованиям (поселениям) составит:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,70 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,70 |
| На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,57 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,57 |
| На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,74 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,74 |
| На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,92 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,92 |
| На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,50 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,50 |
| На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,83 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,83 |
| На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,98 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,98 |
| На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,63 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,63 |
| На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 178,96 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 178,96 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 352,78 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 325,36 |
| На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,86 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,86 |
| На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 240,44 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 240,44 |
| На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 113,73 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 113,73 |
| На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,72 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,72 |
| На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 118,16 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 118,16 |
| На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,64 |
| На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 148,77 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 90,23 |
| На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 166,39 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 166,39 |
| На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 559,67 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 559,67 |
| На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 405,59 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 405,59 |
| На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 306,40 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 289,34 |
| На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 293,43 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 293,43 |
| На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,91 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,91 |

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, поставляемой потребителям ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»**

Долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию и в течение всего долгосрочного периода не корректируются в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

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 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

*На тепловую энергию:*

(без учёта НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| На территории муниципального образования «Город Димитровград» Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,97 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,97 |
| На территории муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,56 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,56 |
| На территории муниципального образования «Барановское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1964,31 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1964,31 |
| На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 589,60 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 589,60 |
| На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |  |  | 1748,23 |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1551,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1551,05 |
| На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1349,47 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1349,47 |
| На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1462,49 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1462,49 |
| На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1717,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1717,38 |
| На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1289,75 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1289,75 |
| На территории муниципального образования «Ленинское городское поселение» Барышского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1719,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1719,64 |
| На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1414,14 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1414,14 |
| На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1579,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1579,64 |
| На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1720,69 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1720,69 |
| На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1452,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1452,68 |
| На территории муниципального образования «Павловское городское поселение» Павловского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1651,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1651,38 |
| На территории муниципального образования «Подкуровское сельское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1720,80 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1720,80 |
| На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1694,38 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1694,38 |
| На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1646,11 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1646,11 |
| На территории муниципального образования «Старокулаткинское городское поселение» Старокулаткинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1863,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1863,05 |
| На территории муниципального образования «Старосахчинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1736,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1736,48 |
| На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1629,99 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1629,99 |
| На территории муниципального образования «Тагайское сельское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,83 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,83 |
| На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1695,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1695,54 |
| На территории муниципального образования «Тиинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1598,78 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1598,78 |
| На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1693,34 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1693,34 |
| На территории муниципального образования «Чердаклинское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1699,59 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1699,59 |
| На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1641,05 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1641,05 |
| На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1445,54 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1445,54 |
| На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1125,50 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1125,50 |
| На территории муниципального образования «Мирновское городское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 958,79 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 958,79 |
| На территории муниципального образования «Николочеремшанское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 551,09 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 551,09 |
| На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 089,88 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 106,94 |
| На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 353,42 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 353,42 |
| На территории муниципального образования «Цильнинское городское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 688,94 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 688,94 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (Промышленный) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 104,45 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 131,87 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (Ленина) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 221,71 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 249,13 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области (с.Криуши) | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 042,20 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 069,62 |
| На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 131,06 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 189,60 |
| На территории муниципального образования «Октябрьское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  | Потребители, кроме населения (тарифы указываются без учёта НДС) | | |
|  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 176,68 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 176,68 |

*На услуги по передаче тепловой энергии:*

(Без учета НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| На территории муниципального образования «Вешкаймское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  | одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,70 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,70 |
| На территории муниципального образования «Зеленорощинское сельское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,57 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,57 |
| На территории муниципального образования «Игнатовское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,74 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,74 |
| На территории муниципального образования «Ишеевское городское поселение» Ульяновского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,92 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,92 |
| На территории муниципального образования «Карсунское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,50 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,50 |
| На территории муниципального образования «Красногуляевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,83 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,83 |
| На территории муниципального образования «Майнское городское поселение» Майнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,98 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,98 |
| На территории муниципального образования «Мулловское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,63 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,63 |
| На территории муниципального образования «Новомайнское городское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 178,96 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 178,96 |
| На территории муниципального образования «город Новоульяновск» Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 352,78 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 325,36 |
| На территории муниципального образования «Сенгилеевское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,86 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,86 |
| На территории муниципального образования «Силикатненское городское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 240,44 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 240,44 |
| На территории муниципального образования «Сурское городское поселение» Сурского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 113,73 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 113,73 |
| На территории муниципального образования «Тушнинское сельское поселение» Сенгилеевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,72 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,72 |
| На территории муниципального образования «Чуфаровское городское поселение» Вешкаймского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 118,16 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 118,16 |
| На территории муниципального образования «Языковское городское поселение» Карсунского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,64 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,64 |
| На территории муниципального образования «Озёрское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 148,77 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 90,23 |
| На территории муниципального образования «Тереньгульское городское поселение» Тереньгульского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 166,39 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 166,39 |
| На территории муниципального образования «Большенагаткинское сельское поселение» Цильнинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 559,67 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 559,67 |
| На территории муниципального образования «Мирновское сельское поселение» Чердаклинского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 405,59 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 405,59 |
| На территории муниципального образования «Новоселкинское сельское поселение» Мелекесского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 306,40 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 289,34 |
| На территории муниципального образования «Старомайнское городское поселение» Старомайнского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 293,43 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 293,43 |
| На территории муниципального образования «Николаевское городское поселение» Николаевского района Ульяновской области | | | |
|  |  | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 114,91 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 114,91 |

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, г. Ульяновск, г. Димитровград, г.Новоульяновск. Тарифы на производство теплоносителя ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» на 2019-2021 годы утверждены приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019  
 № 06-97 с изменениями от 19.12.2019 №06-450 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 | 35,16 |

**Анализ объемов производства теплоносителя.**

Экспертами проанализированы фактические показатели за 2016-2018 годы.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2016 | 2017 | | 2018 | | 2019-2021 | |
| Факт | Факт | Принято в тарифе | Факт | Принято в тарифе | Предложение предприятия | Принято в тарифе |
| Объем вырабатываемой на водоподготовитель-  ных установках воды, тыс.м3 | 28,60 | 45,92 | 55,35 | 48,31 | 56,07 | 84,62 | 84,62 |
| Объем невозвращенного теплоносителя, тыс.м3 | - | 16,28 | - | 30,36 | - | - | - |

Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии на 2021 год, принятый экспертами в расчете тарифа на производство теплоносителя – 84,62 тыс.м3. Оснований для корректировки величины отпуска тепловой энергии на 2021 год у экспертов нет.

**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.

**Тариф на производство теплоносителя.   
Корректировка необходимой валовой выручки.**

**Корректировка операционных расходов**

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 **446,11 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 ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» определены следующие долгосрочные параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Долгосрочный период регулирования | | |
| п/п | 2019 | 2020 | 2021 |
|  |  |  |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,00 | 1,03 | 1,01 |
| 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. | 446,11 | 454,89 | 454,89 |

Индекс потребительских цен принят экспертами в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года с учетом Указа Губернатора Ульяновской области от 27.11.2020 № 179. 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:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия | прогноз расходов на 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Арендная плата, лизинг | 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 |
| 3. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 63,82 | 61,28 | 63,12 | 63,12 |
|  | ИТОГО | 63,82 | 61,28 | 63,12 | 63,12 |
| 7. | Налог на прибыль | - | - | - | - |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **63,82** | **61,28** | **63,12** | **63,12** |

**- 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 2021 год принята сумма затрат в размере **63,12 тыс. руб.** без индексации.

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2021г.**

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 2019 год | прогноз расходов на 2019 год | прогноз расходов на 2020 год | прогноз расходов на 2021 год |
| 1. | Расходы на топливо | - | - | - | - |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 218,86 | 216,10 | 228,20 | 228,20 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 2587,52 | 1901,29 | 1989,02 | 1989,02 |
|  | ИТОГО | 2806,38 | 2117,39 | 2217,22 | 2217,22 |

- **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 38589,29 кВтч. Прогнозный тариф на электроэнергию принят в размере 5,91 руб./кВтч. Итоговая сумма затрат учтена экспертами в размере **228,20 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, копии договоров и контрактов холодного водоснабжения стр. 66-91, доп.материалы стр. 11-185.

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 куб.м холодной воды на 2021 год в размере 23,51 руб./м3. Объем производимого теплоносителя 84,616 тыс. м3. Таким образом затраты на приобретение исходной воды составят **1989,02 тыс. руб.**

**Необходимая валовая выручка**

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 2019 год - 104,5% (факт), на 2020 год - 103,2% (оценка), на 2021 год - 103,6%, на 2022 год - 103,9%, на 2023 год - 103,0%.

Размер корректировки необходимой валовой выручки на 2021 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 (2018 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 2019 году должна была составить 2554,38 тыс. руб., выручка от реализации тепловой энергии составила 2556,33 тыс. руб. Размер корректировки с учётом индексов-дефляторов на 2020 (103,2%) и 2021 годы (103,6%) составит -2,1 тыс. руб.

В результате постатейного анализа затрат эксперты предлагают при расчёте тарифа на теплоноситель учесть необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2021г. с разбивкой по годам в размере:

Тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | План 2021 год | Скорректированный план 2021 год |
| Операционные (подконтрольные) затраты | 467,01 | 454,89 |
| Неподконтрольные затраты | 65,45 | 63,12 |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов | 2299,94 | 2217,22 |
| Экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению | - | 2,10 |
| **Итого необходимая валовая выручка** | **2832,41** | **2733,13** |
| В т.ч. 1 полугодие | 1610,24 | 1610,24 |
| 2 полугодие | 1222,17 | 1122,90 |

**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.Планируемые к утверждению на 2020 - 2021 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 1 июля по 31 декабря - на уровне, определяемом согласно прогнозу сценарных условий социально-экономического развития на период до 2024 года. Исходя из оценки обоснованности объёмов теплоносителя, производимого ОГКП «КОРПОРАЦИЯ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ» (в размере 84,62 тыс. м3 в год), и величины НВВ эксперты предлагают считать экономически обоснованными на 2021 год следующие тарифы с календарной разбивкой:

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

**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»**

Долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию и в течение всего долгосрочного периода не корректируются в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» и особое мнение, с несогласием с величиной тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, так как экономически обоснованные затраты учтены не в полном объеме (письмо от 16.12.2020 № 7961 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

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 2021 год».

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 2021 год».

4. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменений в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-110».

5. Утвердить проект приказа Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области «О внесении изменения в приказ Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 27.06.2019 № 06-95».

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

**Вопрос № 19**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченнойответственностью «Сириус», на территории Ульяновской области на 2021 год.

Солодовникова Е.Н. доложила, что ООО «Сириус» осуществляет деятельность по реализации сжиженного газа в баллонах населению для бытовых нужд.

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.

Ранее органом регулирования устанавливались розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в баллонах без доставки до потребителя и с доставкой до потребителя. Начиная с 2020 года утверждается цена на реализацию сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя. Доставка осуществляется по коммерческим договорам.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях по предельным уровням розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «Сириус» для бытовых нужд на 2021 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 01.07.2019 по 30.06.2020 утверждены Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области приказом от 27.06.2019 № 06-122 «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, на территории Ульяновской области», с 01.07.2020 приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 25.06.2020 № 9-П «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Сириус», на территории Ульяновской области на 2020 год».

**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.

Анализ объемов потребления сжиженного газа показал обоснованность включения в расчет тарифов следующих объемов реализации СУГ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Факт 2019 год, т | Ожид. 2020 год, т | План 2021 год, т |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа | 2400 | 2400 | 2400 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности | 2400 | 2400 | 2400 |

**Анализ экономической обоснованности расчетов предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО Сириус». для бытовых нужд на 2021 год**

**Расчет стоимости приобретения СУГ**

ООО «Сириус» был представлены договоры поставки сжиженного углеводородного газа от 07.08.2019 № РИ-282 с ЗАО «Реал-Инвест», от 10.12.2019 № 47 с ООО «М-7». По предложению организации стоимость приобретения СУГ для бытовых нужд населения по цене 28,00 тыс. руб. за т составляет 67200,00 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:

*Территориальные биржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21913 |
| 05.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22549 |
| 06.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22958 |
| 07.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23657 |
| 08.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24154 |
| 11.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23202 |
| 12.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22635 |
| 13.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23068 |
| 14.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23416 |
| 15.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24475 |
| 18.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24462 |
| 19.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24159 |
| 20.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24261 |
| 21.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24178 |
| 22.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23988 |
| 25.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23821 |
| 26.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24279 |
| 27.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24167 |
| 28.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24671 |
| 29.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24866 |
| 02.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24819 |
| 03.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24925 |
| 04.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24561 |
| 05.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24512 |
| 06.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24452 |
| 09.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24935 |
| 10.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24026 |
| 11.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23648 |
| 12.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22810 |
| 13.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22625 |
| 16.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22630 |
| 17.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22904 |
| 18.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22758 |
| 19.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23114 |
| 20.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22723 |
| 23.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22010 |
| 24.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21606 |
| 09.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21219 |
| 10.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21363 |
| 13.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20002 |
| 14.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18866 |
| 15.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18218 |
| 16.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17723 |
| 17.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17998 |
| 20.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17237 |
| 21.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17874 |
| 22.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17269 |
| 23.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17019 |
| 24.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17231 |
| 27.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17152 |
| 28.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16543 |
| 29.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16368 |
| 30.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16092 |
| 31.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15971 |
| 03.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15814 |
| 04.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15219 |
| 05.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14842 |
| 06.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14380 |
| 07.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14438 |
| 10.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14384 |
| 11.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14459 |
| 12.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15055 |
| 13.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15817 |
| 14.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15101 |
| 17.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14813 |
| 18.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14635 |
| 19.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14550 |
| 20.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14612 |
| 21.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14694 |
| 25.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14502 |
| 26.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14072 |
| 27.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13956 |
| 28.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14781 |
| 02.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15086 |
| 03.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 04.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15034 |
| 05.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14974 |
| 06.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14430 |
| 10.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14006 |
| 11.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13944 |
| 12.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13779 |
| 13.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13591 |
| 16.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14354 |
| 17.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13945 |
| 18.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13040 |
| 19.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 20.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12596 |
| 23.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11865 |
| 24.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11543 |
| 25.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11357 |
| 26.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11395 |
| 27.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11069 |
| 30.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9805 |
| 31.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9493 |
| 01.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8836 |
| 02.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7686 |
| 03.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7278 |
| 06.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6466 |
| 07.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7270 |
| 08.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7855 |
| 09.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8841 |
| 10.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9180 |
| 13.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9365 |
| 14.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8482 |
| 15.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7771 |
| 16.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6620 |
| 17.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7129 |
| 20.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7254 |
| 21.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7301 |
| 22.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7106 |
| 23.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6946 |
| 24.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6987 |
| 27.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7096 |
| 28.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7041 |
| 29.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7272 |
| 30.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7706 |
| 06.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7834 |
| 07.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7944 |
| 08.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8242 |
| 12.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8814 |
| 13.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9509 |
| 14.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10858 |
| 15.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12822 |
| 18.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13074 |
| 19.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13452 |
| 20.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14154 |
| 21.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13457 |
| 22.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13055 |
| 25.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13028 |
| 26.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15707 |
| 27.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16172 |
| 28.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20598 |
| 29.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25452 |
| 01.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20998 |
| 02.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21630 |
| 03.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22193 |
| 04.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23292 |
| 05.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25274 |
| 08.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25000 |
| 09.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26914 |
| 10.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28268 |
| 11.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29648 |
| 15.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28060 |
| 16.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28326 |
| 17.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28704 |
| 18.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28650 |
| 19.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29493 |
| 22.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29538 |
| 23.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28982 |
| 25.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29433 |
| 26.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30345 |
| 29.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29687 |
| 30.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29510 |
| 02.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29287 |
| 03.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29619 |
| 06.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29209 |
| 07.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29147 |
| 08.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29174 |
| 09.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29084 |
| 10.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28647 |
| 13.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27127 |
| 14.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25530 |
| 15.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25640 |
| 16.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25922 |
| 17.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25757 |
| 20.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25434 |
| 21.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24750 |
| 22.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24686 |
| 23.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23913 |
| 24.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23613 |
| 27.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23541 |
| 28.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21032 |
| 29.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21673 |
| 30.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23110 |
| 31.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23739 |
| 03.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24601 |
| 04.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24600 |
| 05.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24469 |
| 06.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23982 |
| 07.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23817 |
| 10.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24054 |
| 11.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24205 |
| 12.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24448 |
| 13.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25598 |
| 14.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26616 |
| 17.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27137 |
| 18.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27867 |
| 19.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29075 |
| 20.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29430 |
| 21.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29791 |
| 24.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29446 |
| 25.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29132 |
| 26.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29066 |
| 27.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29952 |
| 28.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30127 |
| 31.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30718 |
| 01.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31330 |
| 02.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31062 |
| 03.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31049 |
| 04.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30809 |
| 07.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30568 |
| 08.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29847 |
| 09.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29272 |
| 10.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28569 |
| 11.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28905 |
| 14.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29139 |
| 15.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29062 |
| 16.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29083 |
| 17.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28261 |
| 18.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27474 |
| 21.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26989 |
| 22.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26945 |
| 23.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26705 |
| 24.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26858 |
| 25.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27870 |
| 28.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27801 |
| 29.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27347 |
| 30.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27400 |
| 01.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26969 |
| 02.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27014 |
| 05.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27126 |
| 06.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27331 |
| 07.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27450 |
| 08.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27898 |
| 09.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28441 |
| 12.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28874 |
| 13.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29267 |
| 14.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29772 |
| 15.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30275 |
| 16.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28693 |
| 19.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28925 |
| 20.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28766 |
| 21.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28605 |
| 22.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 23.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30418 |
| 26.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29645 |
| 27.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29816 |
| 28.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30295 |
| 29.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30164 |
| 30.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29391 |
| 02.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28403 |
| 03.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27610 |
| 05.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27905 |
| 06.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28282 |
| 09.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29011 |
| 10.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29922 |
| 11.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29188 |
| 12.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28790 |
| 13.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28548 |
| 16.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28558 |
| 17.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28126 |
| 18.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28283 |
| 19.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29092 |
| 20.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28862 |
| 23.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28079 |
| 24.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26908 |

*Территориальные внебиржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19555 |
| 02.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19566 |
| 03.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19649 |
| 04.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19653 |
| 05.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19658 |
| 06.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19673 |
| 07.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19624 |
| 08.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19682 |
| 09.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20215 |
| 10.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20244 |
| 11.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20470 |
| 12.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20133 |
| 13.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19810 |
| 14.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19250 |
| 15.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19310 |
| 16.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21879 |
| 17.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21946 |
| 18.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22429 |
| 19.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22394 |
| 20.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22399 |
| 21.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22358 |
| 22.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22475 |
| 23.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22516 |
| 24.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22856 |
| 25.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23566 |
| 26.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23673 |
| 27.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22181 |
| 28.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22065 |
| 29.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22301 |
| 30.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22352 |
| 01.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23594 |
| 02.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23635 |
| 03.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23618 |
| 04.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 05.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 06.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23656 |
| 07.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 08.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 09.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24164 |
| 10.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24327 |
| 11.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24331 |
| 12.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24400 |
| 13.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 14.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 15.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24203 |
| 16.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23711 |
| 17.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23534 |
| 18.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23535 |
| 19.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23518 |
| 20.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23482 |
| 21.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 22.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 23.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 24.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23391 |
| 25.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23369 |
| 26.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22562 |
| 27.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21183 |
| 28.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 29.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 30.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20827 |
| 31.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20993 |
| 01.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 02.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 03.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 04.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 05.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21688 |
| 06.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 07.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 08.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 09.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 10.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22083 |
| 11.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 12.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 13.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22195 |
| 14.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22087 |
| 15.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20132 |
| 16.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20330 |
| 17.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20440 |
| 18.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20425 |
| 19.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20416 |
| 20.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20391 |
| 21.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20325 |
| 22.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20307 |
| 23.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20327 |
| 24.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20313 |
| 25.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 26.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 27.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20865 |
| 28.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20269 |
| 29.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17357 |
| 30.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17334 |
| 31.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17392 |
| 01.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17453 |
| 02.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 03.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 04.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17240 |
| 05.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 06.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 07.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17262 |
| 08.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 09.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 10.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17324 |
| 11.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 12.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 13.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15925 |
| 14.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15393 |
| 15.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15257 |
| 16.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15400 |
| 17.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15381 |
| 18.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15172 |
| 19.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15151 |
| 20.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 21.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 22.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 23.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15424 |
| 24.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 25.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15615 |
| 26.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14967 |
| 27.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13858 |
| 28.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13993 |
| 29.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14132 |
| 01.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15213 |
| 02.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15183 |
| 03.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15141 |
| 04.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15169 |
| 05.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 06.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15263 |
| 07.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 08.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15631 |
| 09.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15640 |
| 10.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15767 |
| 11.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15730 |
| 12.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16208 |
| 13.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16550 |
| 14.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 15.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 16.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15660 |
| 17.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15488 |
| 18.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15487 |
| 19.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15470 |
| 20.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15428 |
| 21.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15404 |
| 22.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15418 |
| 23.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15348 |
| 24.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15215 |
| 25.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15220 |
| 26.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14322 |
| 27.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 28.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 29.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13013 |
| 30.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 31.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11855 |
| 01.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11221 |
| 02.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11210 |
| 03.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11244 |
| 04.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 05.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 06.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10296 |
| 07.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9830 |
| 08.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 09.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 10.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 11.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 12.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8544 |
| 13.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8508 |
| 14.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8360 |
| 15.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8361 |
| 16.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8363 |
| 17.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6608 |
| 18.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 19.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 20.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7476 |
| 21.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7343 |
| 22.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7206 |
| 23.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7197 |
| 24.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7167 |
| 25.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 26.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 27.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6963 |
| 28.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6332 |
| 29.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5069 |
| 30.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5091 |
| 01.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6704 |
| 02.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6725 |
| 03.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6776 |
| 04.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 05.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 06.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6840 |
| 07.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6879 |
| 08.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6820 |
| 09.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7135 |
| 10.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7441 |
| 11.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7523 |
| 12.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6945 |
| 13.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6148 |
| 14.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6170 |
| 15.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6543 |
| 16.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7789 |
| 17.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7828 |
| 18.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 19.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 20.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8167 |
| 21.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8194 |
| 22.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8352 |
| 23.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8459 |
| 24.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8831 |
| 25.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8849 |
| 26.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8821 |
| 27.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9055 |
| 28.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9138 |
| 29.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9539 |
| 30.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9567 |
| 31.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11112 |
| 01.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14234 |
| 02.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14237 |
| 03.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 04.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 05.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 06.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 07.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 08.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 09.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 10.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15871 |
| 11.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15831 |
| 12.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 13.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 14.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 15.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19759 |
| 16.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25286 |
| 17.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25322 |
| 18.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25339 |
| 19.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 20.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 21.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 22.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 23.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 24.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 25.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 26.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27605 |
| 27.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 28.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 29.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27078 |
| 30.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25781 |
| 01.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28432 |
| 02.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28411 |
| 03.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28550 |
| 04.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 05.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 06.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28549 |
| 07.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28378 |
| 08.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28402 |
| 09.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28442 |
| 10.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 11.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 12.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29700 |
| 13.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29718 |
| 14.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29351 |
| 15.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27952 |
| 16.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27808 |
| 17.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 18.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 19.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 20.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27686 |
| 21.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 22.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 23.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27360 |
| 24.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27349 |
| 25.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27337 |
| 26.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27575 |
| 27.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27192 |
| 28.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25296 |
| 29.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25297 |
| 30.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25284 |
| 31.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24733 |
| 01.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 02.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 03.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22521 |
| 04.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22323 |
| 05.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22291 |
| 06.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22269 |
| 07.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22430 |
| 08.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 09.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 10.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22283 |
| 11.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22152 |
| 12.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23712 |
| 13.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23741 |
| 14.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23614 |
| 15.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23650 |
| 16.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 17.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 18.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 19.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 20.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23486 |
| 21.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23687 |
| 22.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23696 |
| 23.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23746 |
| 24.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23808 |
| 25.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 26.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 27.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26125 |
| 28.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26611 |
| 29.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26737 |
| 30.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26850 |
| 31.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27005 |
| 01.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27845 |
| 02.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27860 |
| 03.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27888 |
| 04.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 05.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 06.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28025 |
| 07.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28391 |
| 08.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28234 |
| 09.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28303 |
| 10.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28297 |
| 11.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28339 |
| 12.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28488 |
| 13.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28534 |
| 14.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28215 |
| 15.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27471 |
| 16.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27382 |
| 17.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27231 |
| 18.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 19.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 20.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27460 |
| 21.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27379 |
| 22.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27230 |
| 23.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27093 |
| 24.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27065 |
| 25.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27173 |
| 26.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27352 |
| 27.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27455 |
| 28.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27800 |
| 29.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25875 |
| 30.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25951 |
| 01.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26140 |
| 02.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26342 |
| 03.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26338 |
| 04.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26380 |
| 05.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26373 |
| 06.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26345 |
| 07.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26343 |
| 08.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26296 |
| 09.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26442 |
| 10.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 11.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 12.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28161 |
| 13.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27638 |
| 14.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27569 |
| 15.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26626 |
| 16.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27739 |
| 17.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27761 |
| 18.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27779 |
| 19.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27855 |
| 20.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27751 |
| 21.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27773 |
| 22.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27774 |
| 23.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 24.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 25.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 26.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28328 |
| 27.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 28.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27401 |
| 29.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27390 |
| 30.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 31.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27992 |
| 01.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 02.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 03.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28135 |
| 04.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28134 |
| 05.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28124 |
| 06.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28192 |
| 07.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28171 |
| 08.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28485 |
| 09.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28482 |
| 10.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28377 |
| 11.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28355 |
| 12.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27879 |
| 13.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28333 |
| 14.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28381 |
| 15.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28415 |
| 16.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28201 |
| 17.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 18.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27998 |
| 19.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27960 |

Среднегодовое значение, рассчитанное исходя из данных таблицы, составляет 17 344,88 руб. за т без НДС.

Таким образом, эксперты предлагают учесть расходы на приобретение СУГ в размере 40851,76 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, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета**

**- Оплата труда:** Формирование обоснованных расходовна оплату труда осуществляется на основании расчетов, представленных предприятием.

В качестве обоснования представлена выписка из штатного расписания в количестве 28 штатных единиц. В том числе указана численность персонала, участвующая в доставке до потребителя. Эксперты исключили из расчета ФОТ 7 штатных единиц и считают экономически обоснованными затраты по данной статье в размере **4032,00 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 **1217,66 тыс. руб.**

**- Материалы:** затраты по данной статье включают в себя запчасти для текущего ремонта автомобилей, запчасти для газовых баллонов, спецодежду и спецобувь, ГСМ. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены копии договоров поставки. Итого по статье расходов экспертами признана экономически обоснованной сумма затрат 7371,24 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств регулируемой организации 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** **тыс. руб.** на уровне фактических показателей 2019 года.

**- 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. В расчет цены указанные затраты не приняты экспертами.

**- Прочие материалы:** в материалах дела, представленных предприятием, отсутствуют документы, подтверждающие экономическую обоснованность указанных расходов. Экспертами затраты по данной статье исключены.

**- Аренда, лизинг:** По предложению предприятия затраты по статье составят 9481,80 тыс. руб., в том числе аренда (лизинг) здания, транспорта в сумме 8154,80 тыс. руб., аренда (лизинг) прочего имущества в сумме 1327,00 тыс. руб. Согласно пункту 5.1 договоров лизингас ООО «Альфамобиль» предмет лизинга учитывается на балансе лизингополучателя в течение всего срока лизинга. То есть в соответствии с абзацем 2 пункта 9 Указаний об отражении в бухгалтерском учете операций по договору лизинга, установленных приказом Минфина РФ от 17.02.1997 № 15, начисление причитающихся лизингодателю лизинговых платежей отражается на бухгалтерских счетах таким образом, что суммы причитающихся лизингодателю лизинговых платежей у лизингополучателя в этом случае расходом не признаются. Экспертами расходы по лизингу транспорта из расчета розничной цены на СУГ исключены. 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. Итоговая сумма затрат по данной статье, принятая в расчет, составляет **953,40 тыс. руб.**

**- Налоги, включаемые в себестоимость:** по данной статье включен единый транспортный налог в размере **34,20 тыс. руб.** в соответствии с предложением предприятия.

**- Услуги сторонних организаций:** экспертами учтены расходы на услуги средств связи в сумме 25,96 тыс. руб. в соответствии с договором от 29.07.2019 № 373001006779 на оказание услуг связи с ПАО «Ростелеком», охранные услуги в сумме 25,03 тыс. руб. в соответствии с договором от 17.03.2020 №58/54 с филиалом ФГКУ «Управление вневедомственной охраны войск национальной гвардии Российской Федерации по Ульяновской области», транспортные услуги на сумму 630 тыс. руб. по доставке сжиженного газа до пункта заправки баллонов сжиженным газом, а также прочие расходы (медицинский предрейсовый и послерейсовый осмотр водителей, технический осмотр транспортных средств) в сумме 38,80 тыс. руб. по договорам от 17.06.2019 № 23 и № 24 с АО «Инзенское АТП».

Итоговая сумма по статье составила 719,79 тыс. руб.

**- Другие затраты:** Экспертами учтены по данной статье расходы по охране труда и подготовке кадров на сумму 170,00 тыс. руб., услуги охраны в размере 24,82 тыс. руб., канцелярские и прочие расходы в сумме 141,13 тыс. руб. В обоснование представлены копии договоров на очередную проверку знаний и на оказание услуг профессиональной подготовки, дополнительного профессионального образования с ООО УМЦ «ПрофБезопасность», ЧУ-ОДПО «Технопроф», копия договора об оказании услуг по охране объектов от 17.03.2020 № 58/54 с Инзенским отделом вневедомственной охраны – филиалом ФГКУ «УВО ВНГ России по Ульяновской области». Таким образом, расходы по статье составили **335,95 тыс. руб.**

Таким образом, необходимая валовая выручка ООО «Сириус» на 2021 год составит **55 640,00** тыс. руб.

В результате проведения экспертизы экономической обоснованности предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «Сириус» для бытовых нужд на 2021 год по категории «Реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя», эксперты предлагают считать экономически обоснованным на 2021 год предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «Сириус» на территории Ульяновской области, в следующем размере с учетом НДС:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 26,90 руб./кг;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,82 руб./кг.

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «Сириус» (письмо от 14.12.2020 № 266 прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 «Сириус», на территории Ульяновской области на 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 20**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «РусГаз», на территории Ульяновской области на 2021 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.

Ранее органом регулирования устанавливались розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в баллонах без доставки до потребителя и с доставкой до потребителя. Начиная с 2020 года утверждается цена на реализацию сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя. Доставка осуществляется по коммерческим договорам.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях по предельным уровням розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» для бытовых нужд на 2021 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 01.07.2019 по 30.06.2020 утверждены Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области приказом от 27.06.2019 № 06-122 «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, на территории Ульяновской области».

**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.

Анализ объемов потребления сжиженного газа показал обоснованность включения в расчет тарифов следующих объемов реализации СУГ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Факт 2019 год, т | Ожид. 2020 год, т | План 2021 год, т |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа | - | 3224 | 3224 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности | - | 3224 | 3224 |

**Анализ экономической обоснованности расчетов предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» для бытовых нужд на 2021 год**

**Расчет стоимости приобретения СУГ**

По предложению организации стоимость приобретения СУГ на 2021 год для бытовых нужд населения по цене 41,00 тыс. руб. за т составляет 132 184,00 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:

*Территориальные биржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21913 |
| 05.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22549 |
| 06.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22958 |
| 07.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23657 |
| 08.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24154 |
| 11.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23202 |
| 12.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22635 |
| 13.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23068 |
| 14.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23416 |
| 15.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24475 |
| 18.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24462 |
| 19.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24159 |
| 20.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24261 |
| 21.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24178 |
| 22.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23988 |
| 25.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23821 |
| 26.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24279 |
| 27.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24167 |
| 28.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24671 |
| 29.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24866 |
| 02.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24819 |
| 03.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24925 |
| 04.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24561 |
| 05.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24512 |
| 06.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24452 |
| 09.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24935 |
| 10.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24026 |
| 11.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23648 |
| 12.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22810 |
| 13.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22625 |
| 16.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22630 |
| 17.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22904 |
| 18.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22758 |
| 19.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23114 |
| 20.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22723 |
| 23.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22010 |
| 24.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21606 |
| 09.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21219 |
| 10.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21363 |
| 13.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20002 |
| 14.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18866 |
| 15.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18218 |
| 16.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17723 |
| 17.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17998 |
| 20.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17237 |
| 21.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17874 |
| 22.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17269 |
| 23.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17019 |
| 24.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17231 |
| 27.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17152 |
| 28.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16543 |
| 29.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16368 |
| 30.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16092 |
| 31.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15971 |
| 03.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15814 |
| 04.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15219 |
| 05.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14842 |
| 06.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14380 |
| 07.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14438 |
| 10.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14384 |
| 11.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14459 |
| 12.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15055 |
| 13.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15817 |
| 14.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15101 |
| 17.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14813 |
| 18.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14635 |
| 19.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14550 |
| 20.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14612 |
| 21.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14694 |
| 25.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14502 |
| 26.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14072 |
| 27.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13956 |
| 28.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14781 |
| 02.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15086 |
| 03.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 04.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15034 |
| 05.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14974 |
| 06.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14430 |
| 10.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14006 |
| 11.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13944 |
| 12.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13779 |
| 13.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13591 |
| 16.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14354 |
| 17.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13945 |
| 18.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13040 |
| 19.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 20.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12596 |
| 23.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11865 |
| 24.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11543 |
| 25.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11357 |
| 26.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11395 |
| 27.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11069 |
| 30.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9805 |
| 31.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9493 |
| 01.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8836 |
| 02.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7686 |
| 03.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7278 |
| 06.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6466 |
| 07.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7270 |
| 08.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7855 |
| 09.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8841 |
| 10.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9180 |
| 13.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9365 |
| 14.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8482 |
| 15.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7771 |
| 16.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6620 |
| 17.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7129 |
| 20.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7254 |
| 21.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7301 |
| 22.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7106 |
| 23.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6946 |
| 24.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6987 |
| 27.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7096 |
| 28.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7041 |
| 29.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7272 |
| 30.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7706 |
| 06.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7834 |
| 07.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7944 |
| 08.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8242 |
| 12.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8814 |
| 13.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9509 |
| 14.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10858 |
| 15.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12822 |
| 18.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13074 |
| 19.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13452 |
| 20.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14154 |
| 21.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13457 |
| 22.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13055 |
| 25.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13028 |
| 26.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15707 |
| 27.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16172 |
| 28.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20598 |
| 29.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25452 |
| 01.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20998 |
| 02.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21630 |
| 03.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22193 |
| 04.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23292 |
| 05.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25274 |
| 08.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25000 |
| 09.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26914 |
| 10.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28268 |
| 11.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29648 |
| 15.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28060 |
| 16.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28326 |
| 17.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28704 |
| 18.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28650 |
| 19.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29493 |
| 22.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29538 |
| 23.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28982 |
| 25.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29433 |
| 26.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30345 |
| 29.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29687 |
| 30.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29510 |
| 02.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29287 |
| 03.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29619 |
| 06.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29209 |
| 07.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29147 |
| 08.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29174 |
| 09.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29084 |
| 10.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28647 |
| 13.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27127 |
| 14.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25530 |
| 15.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25640 |
| 16.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25922 |
| 17.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25757 |
| 20.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25434 |
| 21.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24750 |
| 22.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24686 |
| 23.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23913 |
| 24.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23613 |
| 27.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23541 |
| 28.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21032 |
| 29.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21673 |
| 30.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23110 |
| 31.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23739 |
| 03.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24601 |
| 04.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24600 |
| 05.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24469 |
| 06.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23982 |
| 07.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23817 |
| 10.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24054 |
| 11.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24205 |
| 12.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24448 |
| 13.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25598 |
| 14.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26616 |
| 17.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27137 |
| 18.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27867 |
| 19.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29075 |
| 20.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29430 |
| 21.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29791 |
| 24.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29446 |
| 25.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29132 |
| 26.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29066 |
| 27.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29952 |
| 28.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30127 |
| 31.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30718 |
| 01.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31330 |
| 02.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31062 |
| 03.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31049 |
| 04.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30809 |
| 07.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30568 |
| 08.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29847 |
| 09.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29272 |
| 10.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28569 |
| 11.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28905 |
| 14.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29139 |
| 15.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29062 |
| 16.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29083 |
| 17.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28261 |
| 18.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27474 |
| 21.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26989 |
| 22.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26945 |
| 23.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26705 |
| 24.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26858 |
| 25.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27870 |
| 28.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27801 |
| 29.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27347 |
| 30.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27400 |
| 01.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26969 |
| 02.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27014 |
| 05.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27126 |
| 06.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27331 |
| 07.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27450 |
| 08.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27898 |
| 09.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28441 |
| 12.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28874 |
| 13.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29267 |
| 14.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29772 |
| 15.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30275 |
| 16.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28693 |
| 19.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28925 |
| 20.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28766 |
| 21.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28605 |
| 22.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 23.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30418 |
| 26.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29645 |
| 27.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29816 |
| 28.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30295 |
| 29.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30164 |
| 30.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29391 |
| 02.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28403 |
| 03.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27610 |
| 05.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27905 |
| 06.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28282 |
| 09.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29011 |
| 10.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29922 |
| 11.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29188 |
| 12.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28790 |
| 13.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28548 |
| 16.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28558 |
| 17.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28126 |
| 18.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28283 |
| 19.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29092 |
| 20.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28862 |
| 23.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28079 |
| 24.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26908 |

*Территориальные внебиржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19555 |
| 02.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19566 |
| 03.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19649 |
| 04.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19653 |
| 05.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19658 |
| 06.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19673 |
| 07.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19624 |
| 08.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19682 |
| 09.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20215 |
| 10.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20244 |
| 11.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20470 |
| 12.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20133 |
| 13.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19810 |
| 14.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19250 |
| 15.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19310 |
| 16.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21879 |
| 17.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21946 |
| 18.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22429 |
| 19.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22394 |
| 20.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22399 |
| 21.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22358 |
| 22.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22475 |
| 23.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22516 |
| 24.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22856 |
| 25.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23566 |
| 26.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23673 |
| 27.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22181 |
| 28.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22065 |
| 29.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22301 |
| 30.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22352 |
| 01.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23594 |
| 02.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23635 |
| 03.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23618 |
| 04.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 05.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 06.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23656 |
| 07.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 08.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 09.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24164 |
| 10.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24327 |
| 11.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24331 |
| 12.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24400 |
| 13.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 14.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 15.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24203 |
| 16.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23711 |
| 17.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23534 |
| 18.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23535 |
| 19.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23518 |
| 20.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23482 |
| 21.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 22.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 23.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 24.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23391 |
| 25.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23369 |
| 26.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22562 |
| 27.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21183 |
| 28.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 29.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 30.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20827 |
| 31.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20993 |
| 01.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 02.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 03.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 04.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 05.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21688 |
| 06.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 07.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 08.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 09.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 10.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22083 |
| 11.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 12.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 13.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22195 |
| 14.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22087 |
| 15.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20132 |
| 16.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20330 |
| 17.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20440 |
| 18.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20425 |
| 19.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20416 |
| 20.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20391 |
| 21.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20325 |
| 22.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20307 |
| 23.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20327 |
| 24.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20313 |
| 25.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 26.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 27.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20865 |
| 28.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20269 |
| 29.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17357 |
| 30.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17334 |
| 31.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17392 |
| 01.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17453 |
| 02.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 03.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 04.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17240 |
| 05.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 06.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 07.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17262 |
| 08.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 09.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 10.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17324 |
| 11.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 12.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 13.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15925 |
| 14.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15393 |
| 15.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15257 |
| 16.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15400 |
| 17.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15381 |
| 18.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15172 |
| 19.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15151 |
| 20.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 21.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 22.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 23.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15424 |
| 24.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 25.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15615 |
| 26.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14967 |
| 27.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13858 |
| 28.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13993 |
| 29.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14132 |
| 01.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15213 |
| 02.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15183 |
| 03.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15141 |
| 04.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15169 |
| 05.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 06.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15263 |
| 07.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 08.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15631 |
| 09.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15640 |
| 10.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15767 |
| 11.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15730 |
| 12.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16208 |
| 13.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16550 |
| 14.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 15.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 16.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15660 |
| 17.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15488 |
| 18.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15487 |
| 19.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15470 |
| 20.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15428 |
| 21.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15404 |
| 22.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15418 |
| 23.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15348 |
| 24.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15215 |
| 25.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15220 |
| 26.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14322 |
| 27.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 28.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 29.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13013 |
| 30.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 31.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11855 |
| 01.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11221 |
| 02.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11210 |
| 03.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11244 |
| 04.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 05.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 06.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10296 |
| 07.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9830 |
| 08.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 09.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 10.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 11.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 12.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8544 |
| 13.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8508 |
| 14.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8360 |
| 15.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8361 |
| 16.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8363 |
| 17.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6608 |
| 18.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 19.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 20.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7476 |
| 21.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7343 |
| 22.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7206 |
| 23.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7197 |
| 24.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7167 |
| 25.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 26.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 27.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6963 |
| 28.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6332 |
| 29.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5069 |
| 30.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5091 |
| 01.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6704 |
| 02.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6725 |
| 03.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6776 |
| 04.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 05.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 06.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6840 |
| 07.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6879 |
| 08.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6820 |
| 09.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7135 |
| 10.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7441 |
| 11.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7523 |
| 12.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6945 |
| 13.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6148 |
| 14.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6170 |
| 15.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6543 |
| 16.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7789 |
| 17.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7828 |
| 18.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 19.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 20.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8167 |
| 21.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8194 |
| 22.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8352 |
| 23.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8459 |
| 24.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8831 |
| 25.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8849 |
| 26.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8821 |
| 27.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9055 |
| 28.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9138 |
| 29.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9539 |
| 30.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9567 |
| 31.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11112 |
| 01.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14234 |
| 02.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14237 |
| 03.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 04.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 05.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 06.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 07.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 08.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 09.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 10.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15871 |
| 11.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15831 |
| 12.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 13.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 14.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 15.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19759 |
| 16.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25286 |
| 17.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25322 |
| 18.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25339 |
| 19.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 20.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 21.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 22.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 23.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 24.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 25.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 26.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27605 |
| 27.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 28.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 29.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27078 |
| 30.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25781 |
| 01.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28432 |
| 02.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28411 |
| 03.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28550 |
| 04.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 05.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 06.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28549 |
| 07.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28378 |
| 08.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28402 |
| 09.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28442 |
| 10.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 11.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 12.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29700 |
| 13.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29718 |
| 14.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29351 |
| 15.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27952 |
| 16.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27808 |
| 17.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 18.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 19.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 20.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27686 |
| 21.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 22.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 23.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27360 |
| 24.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27349 |
| 25.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27337 |
| 26.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27575 |
| 27.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27192 |
| 28.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25296 |
| 29.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25297 |
| 30.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25284 |
| 31.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24733 |
| 01.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 02.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 03.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22521 |
| 04.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22323 |
| 05.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22291 |
| 06.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22269 |
| 07.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22430 |
| 08.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 09.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 10.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22283 |
| 11.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22152 |
| 12.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23712 |
| 13.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23741 |
| 14.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23614 |
| 15.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23650 |
| 16.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 17.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 18.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 19.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 20.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23486 |
| 21.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23687 |
| 22.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23696 |
| 23.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23746 |
| 24.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23808 |
| 25.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 26.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 27.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26125 |
| 28.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26611 |
| 29.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26737 |
| 30.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26850 |
| 31.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27005 |
| 01.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27845 |
| 02.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27860 |
| 03.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27888 |
| 04.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 05.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 06.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28025 |
| 07.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28391 |
| 08.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28234 |
| 09.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28303 |
| 10.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28297 |
| 11.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28339 |
| 12.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28488 |
| 13.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28534 |
| 14.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28215 |
| 15.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27471 |
| 16.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27382 |
| 17.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27231 |
| 18.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 19.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 20.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27460 |
| 21.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27379 |
| 22.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27230 |
| 23.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27093 |
| 24.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27065 |
| 25.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27173 |
| 26.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27352 |
| 27.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27455 |
| 28.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27800 |
| 29.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25875 |
| 30.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25951 |
| 01.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26140 |
| 02.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26342 |
| 03.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26338 |
| 04.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26380 |
| 05.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26373 |
| 06.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26345 |
| 07.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26343 |
| 08.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26296 |
| 09.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26442 |
| 10.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 11.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 12.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28161 |
| 13.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27638 |
| 14.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27569 |
| 15.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26626 |
| 16.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27739 |
| 17.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27761 |
| 18.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27779 |
| 19.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27855 |
| 20.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27751 |
| 21.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27773 |
| 22.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27774 |
| 23.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 24.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 25.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 26.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28328 |
| 27.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 28.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27401 |
| 29.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27390 |
| 30.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 31.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27992 |
| 01.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 02.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 03.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28135 |
| 04.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28134 |
| 05.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28124 |
| 06.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28192 |
| 07.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28171 |
| 08.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28485 |
| 09.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28482 |
| 10.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28377 |
| 11.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28355 |
| 12.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27879 |
| 13.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28333 |
| 14.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28381 |
| 15.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28415 |
| 16.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28201 |
| 17.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 18.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27998 |
| 19.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27960 |

Среднегодовое значение, рассчитанное исходя из данных таблицы, составляет 20 813,86 руб. за т с НДС.

Таким образом, учитывая, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения, эксперты предлагают учесть расходы на приобретение СУГ в размере **67103,87 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, 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 **4 873,80 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 **1471,89 тыс. руб.**

**- Материалы:** затраты по данной статье включают в себя запчасти для текущего ремонта автомобилей, запчасти для газовых баллонов, спецодежду и спецобувь, ГСМ. В качестве обосновывающих материалов организацией представлены копии договоров поставки. Итого по статье расходов экспертами признана экономически обоснованной сумма затрат **7 992,13 тыс. руб.**

**- Прочие:** по статье учтены затраты на покупку резервуаров в сумме 3 000,00 тыс. руб., покупка новых баллонов в сумме 2 000,00 тыс. руб. Итоговая сумма по статье составляет **5 000,00 тыс. руб.**

**- Амортизация основных средств и нематериальных активов:** Сумма амортизации основных средств регулируемой организации 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 **3,92** **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. В расчет цены указанные затраты не приняты экспертами.

**- Аренда, лизинг:** По предложению предприятия затраты по статье составят 1327,00 тыс. руб., в том числе аренда (лизинг) прочего имущества. 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. Итоговая сумма затрат по данной статье, принятая в расчет, составляет **953,40 тыс. руб.**

**- Страховые платежи** экспертами приняты на уровне предложения предприятия в размере **50,00 тыс. руб.**

**- Услуги сторонних организаций:** экспертами учтены расходы на услуги средств связи в сумме 118,00 тыс. руб., охранные услуги в сумме 25,00 тыс. руб., транспортные услуги на сумму 630 тыс. руб. по доставке сжиженного газа до пункта заправки баллонов сжиженным газом, а также информационно-вычислительные услуги в сумме 281,20 тыс. руб. Итоговая сумма по статье составила **1054,20 тыс. руб.**

**- Другие затраты:** Экспертами учтены по данной статье расходы по охране труда и подготовке кадров на сумму 555,80 тыс. руб., услуги охраны в размере 161,50 тыс. руб., канцелярские и прочие расходы в сумме 192,90 тыс. руб., командировочные расходы в сумме 279,80 тыс. руб. Таким образом, расходы по статье составили **1190,00 тыс. руб.**

Таким образом, **необходимая валовая выручка** ООО «РусГаз» на 2021 год составит **89 693,21** тыс. руб.

В результате проведения экспертизы экономической обоснованности предельных уровней розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» для бытовых нужд на 2021 год по категории «Реализация сжиженного газа в баллонах без доставки до потребителя», эксперты предлагают считать экономически обоснованным на 2021 год предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ООО «РусГаз» на территории Ульяновской области, учитывая, что организация применяет упрощенную систему налогообложения, в следующем размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 26,90 руб./кг;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,82 руб./кг.

В адрес Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области предприятием было направлено заявление с просьбой проведения заседания Правления без участия представителя ООО «РусГаз» (письмо от 14.12.2020 № 101прилагается к протоколу).

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

**Вопрос № 21**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области Солодовникова Е.Н. по вопросу о предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью ФГБУ «ЦЖКУ», на территории Ульяновской области на 2021 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 2021 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 01.07.2019 по 30.06.2020 утверждены Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области приказом от 27.06.2019 № 06-122 «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, на территории Ульяновской области», с 01.07.2020 приказом Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 25.06.2020 № 7-П «О предельных уровнях розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на 2020 год».

**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 2021 год, т |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа | 90,90 | 104,75 | 104,75 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности | 90,90 | 104,75 | 104,75 |

Объем потребления СУГ для ФГБУ «ЦЖКУ» на период регулирования 2021 год определен в размере 104,747 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 2021 год**

**Расчет стоимости приобретения СУГ**

ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ был представлены договоры поставки сжиженного углеводородного газа от 23.01.2020 № 01-20 с ООО «АвтономГаз-Ульяновск», от 28.02.2020 № 02-20 с ООО «Сириус» о поставке СУГ для обеспечения объектов жилого фонда Минобороны России. По предложению организации стоимость приобретения СУГ для бытовых нужд населения по цене 38,00 тыс. руб. за т составляет 3 980,38 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:

*Территориальные биржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21913 |
| 05.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22549 |
| 06.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22958 |
| 07.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23657 |
| 08.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24154 |
| 11.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23202 |
| 12.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22635 |
| 13.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23068 |
| 14.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23416 |
| 15.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24475 |
| 18.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24462 |
| 19.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24159 |
| 20.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24261 |
| 21.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24178 |
| 22.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23988 |
| 25.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23821 |
| 26.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24279 |
| 27.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24167 |
| 28.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24671 |
| 29.11.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24866 |
| 02.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24819 |
| 03.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24925 |
| 04.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24561 |
| 05.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24512 |
| 06.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24452 |
| 09.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24935 |
| 10.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24026 |
| 11.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23648 |
| 12.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22810 |
| 13.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22625 |
| 16.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22630 |
| 17.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22904 |
| 18.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22758 |
| 19.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23114 |
| 20.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22723 |
| 23.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22010 |
| 24.12.2019 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21606 |
| 09.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21219 |
| 10.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21363 |
| 13.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20002 |
| 14.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18866 |
| 15.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 18218 |
| 16.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17723 |
| 17.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17998 |
| 20.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17237 |
| 21.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17874 |
| 22.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17269 |
| 23.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17019 |
| 24.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17231 |
| 27.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17152 |
| 28.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16543 |
| 29.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16368 |
| 30.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16092 |
| 31.01.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15971 |
| 03.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15814 |
| 04.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15219 |
| 05.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14842 |
| 06.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14380 |
| 07.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14438 |
| 10.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14384 |
| 11.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14459 |
| 12.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15055 |
| 13.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15817 |
| 14.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15101 |
| 17.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14813 |
| 18.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14635 |
| 19.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14550 |
| 20.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14612 |
| 21.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14694 |
| 25.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14502 |
| 26.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14072 |
| 27.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13956 |
| 28.02.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14781 |
| 02.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15086 |
| 03.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 04.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15034 |
| 05.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14974 |
| 06.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14430 |
| 10.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14006 |
| 11.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13944 |
| 12.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13779 |
| 13.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13591 |
| 16.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14354 |
| 17.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13945 |
| 18.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13040 |
| 19.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 20.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12596 |
| 23.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11865 |
| 24.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11543 |
| 25.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11357 |
| 26.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11395 |
| 27.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11069 |
| 30.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9805 |
| 31.03.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9493 |
| 01.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8836 |
| 02.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7686 |
| 03.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7278 |
| 06.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6466 |
| 07.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7270 |
| 08.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7855 |
| 09.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8841 |
| 10.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9180 |
| 13.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9365 |
| 14.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8482 |
| 15.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7771 |
| 16.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6620 |
| 17.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7129 |
| 20.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7254 |
| 21.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7301 |
| 22.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7106 |
| 23.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6946 |
| 24.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6987 |
| 27.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7096 |
| 28.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7041 |
| 29.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7272 |
| 30.04.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7706 |
| 06.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7834 |
| 07.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7944 |
| 08.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8242 |
| 12.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8814 |
| 13.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9509 |
| 14.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10858 |
| 15.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12822 |
| 18.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13074 |
| 19.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13452 |
| 20.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14154 |
| 21.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13457 |
| 22.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13055 |
| 25.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13028 |
| 26.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15707 |
| 27.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16172 |
| 28.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20598 |
| 29.05.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25452 |
| 01.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20998 |
| 02.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21630 |
| 03.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22193 |
| 04.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23292 |
| 05.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25274 |
| 08.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25000 |
| 09.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26914 |
| 10.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28268 |
| 11.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29648 |
| 15.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28060 |
| 16.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28326 |
| 17.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28704 |
| 18.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28650 |
| 19.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29493 |
| 22.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29538 |
| 23.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28982 |
| 25.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29433 |
| 26.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30345 |
| 29.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29687 |
| 30.06.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29510 |
| 02.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29287 |
| 03.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29619 |
| 06.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29209 |
| 07.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29147 |
| 08.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29174 |
| 09.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29084 |
| 10.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28647 |
| 13.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27127 |
| 14.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25530 |
| 15.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25640 |
| 16.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25922 |
| 17.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25757 |
| 20.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25434 |
| 21.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24750 |
| 22.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24686 |
| 23.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23913 |
| 24.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23613 |
| 27.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23541 |
| 28.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21032 |
| 29.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21673 |
| 30.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23110 |
| 31.07.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23739 |
| 03.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24601 |
| 04.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24600 |
| 05.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24469 |
| 06.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23982 |
| 07.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23817 |
| 10.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24054 |
| 11.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24205 |
| 12.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24448 |
| 13.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25598 |
| 14.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26616 |
| 17.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27137 |
| 18.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27867 |
| 19.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29075 |
| 20.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29430 |
| 21.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29791 |
| 24.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29446 |
| 25.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29132 |
| 26.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29066 |
| 27.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29952 |
| 28.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30127 |
| 31.08.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30718 |
| 01.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31330 |
| 02.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31062 |
| 03.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 31049 |
| 04.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30809 |
| 07.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30568 |
| 08.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29847 |
| 09.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29272 |
| 10.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28569 |
| 11.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28905 |
| 14.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29139 |
| 15.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29062 |
| 16.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29083 |
| 17.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28261 |
| 18.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27474 |
| 21.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26989 |
| 22.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26945 |
| 23.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26705 |
| 24.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26858 |
| 25.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27870 |
| 28.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27801 |
| 29.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27347 |
| 30.09.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27400 |
| 01.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26969 |
| 02.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27014 |
| 05.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27126 |
| 06.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27331 |
| 07.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27450 |
| 08.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27898 |
| 09.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28441 |
| 12.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28874 |
| 13.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29267 |
| 14.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29772 |
| 15.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30275 |
| 16.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28693 |
| 19.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28925 |
| 20.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28766 |
| 21.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28605 |
| 22.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 23.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30418 |
| 26.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29645 |
| 27.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29816 |
| 28.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30295 |
| 29.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30164 |
| 30.10.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29391 |
| 02.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28403 |
| 03.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27610 |
| 05.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27905 |
| 06.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28282 |
| 09.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29011 |
| 10.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29922 |
| 11.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29188 |
| 12.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28790 |
| 13.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28548 |
| 16.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28558 |
| 17.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28126 |
| 18.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28283 |
| 19.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29092 |
| 20.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28862 |
| 23.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28079 |
| 24.11.2020 | ETIS\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26908 |

*Территориальные внебиржевые индексы:*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| date | index\_code | product\_code | center\_code | index\_value |
| 01.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19555 |
| 02.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19566 |
| 03.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19649 |
| 04.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19653 |
| 05.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19658 |
| 06.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19673 |
| 07.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19624 |
| 08.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19682 |
| 09.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20215 |
| 10.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20244 |
| 11.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20470 |
| 12.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20133 |
| 13.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19810 |
| 14.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19250 |
| 15.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19310 |
| 16.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21879 |
| 17.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21946 |
| 18.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22429 |
| 19.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22394 |
| 20.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22399 |
| 21.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22358 |
| 22.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22475 |
| 23.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22516 |
| 24.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22856 |
| 25.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23566 |
| 26.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23673 |
| 27.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22181 |
| 28.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22065 |
| 29.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22301 |
| 30.11.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22352 |
| 01.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23594 |
| 02.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23635 |
| 03.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23618 |
| 04.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 05.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23589 |
| 06.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23656 |
| 07.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 08.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23692 |
| 09.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24164 |
| 10.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24327 |
| 11.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24331 |
| 12.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24400 |
| 13.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 14.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23958 |
| 15.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24203 |
| 16.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23711 |
| 17.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23534 |
| 18.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23535 |
| 19.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23518 |
| 20.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23482 |
| 21.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 22.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 23.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23479 |
| 24.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23391 |
| 25.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23369 |
| 26.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22562 |
| 27.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21183 |
| 28.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 29.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20914 |
| 30.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20827 |
| 31.12.2019 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20993 |
| 01.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 02.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21690 |
| 03.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 04.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21692 |
| 05.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21688 |
| 06.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 07.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 21979 |
| 08.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 09.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22094 |
| 10.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22083 |
| 11.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 12.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22042 |
| 13.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22195 |
| 14.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22087 |
| 15.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20132 |
| 16.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20330 |
| 17.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20440 |
| 18.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20425 |
| 19.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20416 |
| 20.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20391 |
| 21.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20325 |
| 22.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20307 |
| 23.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20327 |
| 24.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20313 |
| 25.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 26.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20294 |
| 27.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20865 |
| 28.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 20269 |
| 29.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17357 |
| 30.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17334 |
| 31.01.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17392 |
| 01.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17453 |
| 02.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 03.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17443 |
| 04.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17240 |
| 05.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 06.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17242 |
| 07.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17262 |
| 08.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 09.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17252 |
| 10.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17324 |
| 11.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 12.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 17184 |
| 13.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15925 |
| 14.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15393 |
| 15.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15257 |
| 16.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15400 |
| 17.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15381 |
| 18.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15172 |
| 19.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15151 |
| 20.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 21.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 22.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 23.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15424 |
| 24.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15411 |
| 25.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15615 |
| 26.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14967 |
| 27.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13858 |
| 28.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13993 |
| 29.02.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14132 |
| 01.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15213 |
| 02.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15183 |
| 03.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15141 |
| 04.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15169 |
| 05.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15162 |
| 06.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15263 |
| 07.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15261 |
| 08.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15631 |
| 09.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15640 |
| 10.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15767 |
| 11.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15730 |
| 12.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16208 |
| 13.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16550 |
| 14.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 15.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 16577 |
| 16.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15660 |
| 17.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15488 |
| 18.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15487 |
| 19.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15470 |
| 20.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15428 |
| 21.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15404 |
| 22.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15418 |
| 23.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15348 |
| 24.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15215 |
| 25.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15220 |
| 26.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14322 |
| 27.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 28.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13111 |
| 29.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 13013 |
| 30.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 12893 |
| 31.03.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11855 |
| 01.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11221 |
| 02.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11210 |
| 03.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11244 |
| 04.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 05.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11194 |
| 06.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 10296 |
| 07.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9830 |
| 08.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 09.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9828 |
| 10.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 11.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9780 |
| 12.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8544 |
| 13.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8508 |
| 14.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8360 |
| 15.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8361 |
| 16.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8363 |
| 17.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6608 |
| 18.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 19.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7473 |
| 20.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7476 |
| 21.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7343 |
| 22.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7206 |
| 23.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7197 |
| 24.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7167 |
| 25.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 26.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6962 |
| 27.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6963 |
| 28.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6332 |
| 29.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5069 |
| 30.04.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 5091 |
| 01.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6704 |
| 02.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6725 |
| 03.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6776 |
| 04.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 05.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6773 |
| 06.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6840 |
| 07.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6879 |
| 08.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6820 |
| 09.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7135 |
| 10.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7441 |
| 11.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7523 |
| 12.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6945 |
| 13.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6148 |
| 14.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6170 |
| 15.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 6543 |
| 16.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7789 |
| 17.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7828 |
| 18.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 19.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 7813 |
| 20.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8167 |
| 21.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8194 |
| 22.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8352 |
| 23.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8459 |
| 24.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8831 |
| 25.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8849 |
| 26.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 8821 |
| 27.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9055 |
| 28.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9138 |
| 29.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9539 |
| 30.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 9567 |
| 31.05.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 11112 |
| 01.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14234 |
| 02.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14237 |
| 03.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 04.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14262 |
| 05.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 06.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 07.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 14726 |
| 08.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 09.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15733 |
| 10.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15871 |
| 11.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 15831 |
| 12.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 13.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 14.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19587 |
| 15.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 19759 |
| 16.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25286 |
| 17.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25322 |
| 18.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25339 |
| 19.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 20.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 21.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26573 |
| 22.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 23.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 24.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 25.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27007 |
| 26.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27605 |
| 27.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 28.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 30936 |
| 29.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27078 |
| 30.06.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25781 |
| 01.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28432 |
| 02.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28411 |
| 03.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28550 |
| 04.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 05.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28562 |
| 06.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28549 |
| 07.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28378 |
| 08.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28402 |
| 09.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28442 |
| 10.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 11.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29056 |
| 12.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29700 |
| 13.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29718 |
| 14.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29351 |
| 15.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27952 |
| 16.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27808 |
| 17.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 18.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 19.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27820 |
| 20.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27686 |
| 21.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 22.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27405 |
| 23.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27360 |
| 24.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27349 |
| 25.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27337 |
| 26.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27575 |
| 27.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27192 |
| 28.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25296 |
| 29.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25297 |
| 30.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25284 |
| 31.07.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 24733 |
| 01.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 02.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22572 |
| 03.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22521 |
| 04.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22323 |
| 05.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22291 |
| 06.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22269 |
| 07.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22430 |
| 08.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 09.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22287 |
| 10.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22283 |
| 11.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 22152 |
| 12.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23712 |
| 13.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23741 |
| 14.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23614 |
| 15.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23650 |
| 16.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 17.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23513 |
| 18.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 19.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23438 |
| 20.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23486 |
| 21.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23687 |
| 22.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23696 |
| 23.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23746 |
| 24.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23808 |
| 25.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 26.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 23918 |
| 27.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26125 |
| 28.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26611 |
| 29.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26737 |
| 30.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26850 |
| 31.08.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27005 |
| 01.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27845 |
| 02.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27860 |
| 03.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27888 |
| 04.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 05.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 06.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28025 |
| 07.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28391 |
| 08.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28234 |
| 09.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28303 |
| 10.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28297 |
| 11.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28339 |
| 12.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28488 |
| 13.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28534 |
| 14.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28215 |
| 15.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27471 |
| 16.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27382 |
| 17.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27231 |
| 18.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 19.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27422 |
| 20.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27460 |
| 21.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27379 |
| 22.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27230 |
| 23.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27093 |
| 24.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27065 |
| 25.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27173 |
| 26.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27352 |
| 27.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27455 |
| 28.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27800 |
| 29.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25875 |
| 30.09.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 25951 |
| 01.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26140 |
| 02.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26342 |
| 03.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26338 |
| 04.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26380 |
| 05.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26373 |
| 06.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26345 |
| 07.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26343 |
| 08.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26296 |
| 09.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26442 |
| 10.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 11.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26632 |
| 12.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28161 |
| 13.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27638 |
| 14.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27569 |
| 15.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 26626 |
| 16.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27739 |
| 17.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27761 |
| 18.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27779 |
| 19.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27855 |
| 20.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27751 |
| 21.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27773 |
| 22.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27774 |
| 23.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 24.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 25.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27983 |
| 26.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28328 |
| 27.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 29088 |
| 28.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27401 |
| 29.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27390 |
| 30.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27927 |
| 31.10.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27992 |
| 01.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 02.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28216 |
| 03.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28135 |
| 04.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28134 |
| 05.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28124 |
| 06.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28192 |
| 07.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28171 |
| 08.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28485 |
| 09.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28482 |
| 10.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28377 |
| 11.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28355 |
| 12.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27879 |
| 13.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28333 |
| 14.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28381 |
| 15.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28415 |
| 16.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 28201 |
| 17.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27959 |
| 18.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27998 |
| 19.11.2020 | OTIP\_SIB\_SUG | SUG | SIB | 27960 |

Среднегодовое значение, рассчитанное исходя из данных таблицы, составляет 17 344,88 руб. за т без НДС.

Таким образом, эксперты предлагают учесть расходы на приобретение СУГ в размере 1816,82 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». По данному договору проведены торгово-закупочные процедуры. Расчетная стоимость по данной статье расхода на 2021 г. ФГБУ «ЦЖКУ» определена в размере 450,00 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 от 31.10.2020 № 2827-р.

Таким образом, необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» составит **1868,86 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 2021 год предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению ФЕДЕРАЛЬНЫМ ГОСУДАРСТВЕННЫМ БЮДЖЕТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ на территории Ульяновской области по категории «Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок», в следующем размере:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 20,71 руб./кг;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,41 руб./кг.

**РЕШИЛИ:**

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 2021 год».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на руководителя Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области.

Председательствующий С.В.Ципровский

Секретарь Е.И.Никитина

Солодовникова Е.Н.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_