**«УТВЕРЖДАЮ»**

**И.о. министра конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.А. Чериканов**

**П Р О Т О К О Л № 24**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«7» декабря 2020 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** С.А. Чериканов.

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

А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

**Приглашенные:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 07.12.2020,

представитель администрации МР «Бабынинский район» Калужской области

(Томашов Александр Вячеславович), представитель администрации МО «Город

Кондрово» (Жукова Татьяна Анатольевна).

**Эксперты:** М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло, М.В. Акимова, А.А. Васильева.

**1. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 07.12.2020 года.**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Комиссии предлагается рассмотреть на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 07.12.2020 года следующие дополнительные вопросы:

1. О рассмотрении проекта решения «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год»;

2. О рассмотрении проекта решения «О внесении изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК)»;

3. О рассмотрении проекта решения «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 542-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»;

4. О рассмотрении проекта решения «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».

Вынесение на комиссию по тарифам и ценам министерства вышеуказанных дополнительных вопросов связано с тем, что министерство готовит документы в ФАС России о согласовании решений министерства, об установлении тарифов потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на уровне выше максимального уровня, установленного приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 № 1162/20 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

Пунктом 8 Порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов российской федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного Федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, утверждённым приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19 (далее – Порядок) определено, что срок представления документов в ФАС России не позднее 20 календарных дней со дня принятия ФАС России балансовых решений.

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год утвержден 26.11.2020 приказом ФАС России № 1164-20-ДСП.

Для подготовки и отправки в соответствии с Порядком полного пакета документов, просим рассмотреть вышеуказанные вопросы 07.12.2020 дополнительно.

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

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 07.12.2020 года.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 02.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**2.** **Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год.**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

На рассмотрение комиссии министерства по тарифам и ценам выносится проект приказа «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год» (далее – Проект).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учетом Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания).

Проект решения подготовлен в формате согласно Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающему порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18.

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов на 2021 год:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям Калужской области (без учета полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);

- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей, в том числе по населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- объем перекрестного субсидирования распределяется между категориями потребителей внутри единых (котловых) тарифов только в ставке на содержание сетей;

- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих цены на электрическую энергию для потребителей Калужской области.

18 декабря 2009 приказом Федеральной службы по тарифам № 454-э/14 утверждены параметры регулирования тарифа методом доходности инвестированного капитала для филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (RAB-регулирование).

Приказом ФАС России от 27.12.2017 года № 1805/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Министерства конкурентной политики Калужской области о продлении срока действия долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала ПАО ««МРСК Центра и Приволжья» - «Калугаэнерго»» долгосрочный период регулирования для филиала «Калугаэнерго» продлен до 2022 года.

В 2021 году 5 территориальных сетевых организаций региона начинают новый долгосрочный период регулирования.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области, дифференцированные по уровням напряжения, рассчитаны на основании необходимой валовой выручки (далее НВВ) на содержание сетевых организаций области в размере 9 161 169,71 тыс. руб., в том числе 1-е полугодие – 4 478 726,06 тыс. руб., 2-е полугодие – 4 682 443,65 тыс. руб., которая определена в соответствии с пунктом 47 указанных выше Методических указаний, как сумма НВВ всех сетевых организаций на территории Калужской области, включенной в расчет единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области.

Расходы на оплату потерь на 2021 год, принятая при расчете тарифов, определена в размере 2 270 473,73 тыс. руб., в т.ч 1-е полугодие – 1 128 777,62 тыс. руб., 2-е полугодие – 1 141 696,11 тыс. руб. в соответствии:

- с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2021 год по субъектам Российской Федерации, размещенной на сайте НП «Совет рынка»;

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП;

- стоимостью услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами по передаче электрической энергии;

- сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков.

В предлагаемые к рассмотрению в проекте тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Калужской области включены средства на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» согласно приказу ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на период регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2021 год» в размере 2 127 130,52 тыс. руб., в том числе 1-е полугодие – 1 084 477,19 тыс. руб., 2-е полугодие – 1 042 653,33 тыс. руб.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний единые тарифы на услуги по передаче рассчитаны в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей определены с учетом абзаца двадцатого пункта 81 (в расчете на 1 киловатт-час без дифференциации по уровням напряжения) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э, рассчитаны с календарной разбивкой и предлагаются к установлению в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 № 1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

С учетом тарифов на электрическую энергию, рассчитанных экспертами для населения и потребителей, приравненных к категории «население», перекрестное субсидирование от данной группы потребителей составит в 2021 году 1 839 966,04 тыс. руб., в том числе: 1-е полугодие – 929 355,17 тыс. руб., 2-е полугодие – 910 610,87 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению, и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны с календарной разбивкой и предлагаются к рассмотрению в проекте выше предельного максимального уровня, установленного проектом приказа Федеральной антимонопольной службы «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

Превышение предельного максимального уровня обусловлено заключением в 2018 году Правительством Калужской области и ПАО «МРСК Центра» - управляющей организации ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Соглашения о взаимодействии в сфере развития электросетевого комплекса области (далее – Соглашение), предусматривающего:

1. Обязательства ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (далее – филиал «Калугаэнерго»), по выполнению зафиксированной Соглашением инвестиционной программы, включающей в себя реализацию мероприятий по модернизации электросетевого комплекса с применением технологий «цифровизации» согласно Федеральному закону от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», в том числе в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, создания стабильных производственных показателей деятельности и формирования благоприятного инвестиционного климата;

1. Рост тарифа на услуги по передаче электроэнергии для филиала Калугаэнерго с 01.07.2021 – 5%.
2. Возврат накопленной в первом долгосрочном периоде регулирования

задолженности по сглаживанию НВВ за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии.При этом обязанностью уполномоченного органа регулирования, согласно соглашению, является ежегодное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала Калугаэнерго с учетом согласованных параметров долгосрочного тарифного регулирования, обеспечивающих формирование необходимой валовой выручки, в том числе источниками финансирования инвестиционной программы, утвержденной уполномоченным органом в установленном порядке.

Инвестиционная программа филиала Калугаэнерго, утвержденная приказом Минэнерго России от 26.12.2019 № 34@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 953», (далее Программа) предусматривает на 2021 год финансирование за счет собственных источников в объеме 2 750,00 млн.руб. Необходимая валовая выручки филиала Калугаэнерго, учтенная в расчете единых (котловых) рассчитана с учетом параметров долгосрочного тарифного регулирования методом доходности инвестированного капитала.

При этом следует отметить, что рост котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, во втором полугодии 2021 года на 5% не позволяет осуществить возврат накопленной в долгосрочном периоде регулирования задолженности по сглаживанию НВВ за счет тарифа на услуги по передаче электрической энергии, полное возмещение величины накопленного сглаживания планируется осуществить в 2022 году.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению, и приравненным к нему категориям потребителей, предлагается рассмотреть с учетом роста:

с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года:

- одноставочные тарифы – на уровне, установленном на второе полугодие 2020 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - 100,00% ко второму полугодию 2020 года;

СН1- 100,00% ко второму полугодию 2020 года;

СН2- 100,00% ко второму полугодию 2020 года;

НН - 100,00 % ко второму полугодию 2020 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне, установленном на второе полугодие 2020 года.

с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года:

- одноставочные тарифы:

ВН - с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

СН1- с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

СН2- с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

НН - с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

СН1- с ростом 105 % к 1-му полугодию 2021 года;

СН2- с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

НН - с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях по уровням напряжения:

ВН – с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

СН1- с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

СН2- с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года;

НН - с ростом 105% к 1-му полугодию 2021 года.

Расчет котловых тарифов на услуги по передаче представлен в Таблице 1, кроме того баланс электрической энергии и мощности с разбивкой по уровням напряжения Таблица 2 и Таблица 3 соответственно, расчет тарифов для населения Таблица 4.









Комиссии предлагается рассмотреть и согласовать проект решения «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год» согласно проекту прилагаемого приказа.

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

Согласовать предложенный проект приказа «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2021 год».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2020 в протокольной форме, голосовали:**

**Л.И. Кучма – ВОЗДЕРЖАЛАСЬ;**

**С.А. Чериканов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**3. О внесении изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК).**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Расчет необходимой валовой выручки филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее - Филиал или Сетевая организация) на 2021 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики Калужской области (далее – Министерство) на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 28.04.2020 № 03/1678-20 с дополнением от 19.10.2020), с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020, а также в соответствии с основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Оценка финансового состояния филиала «Калугаэнерго»

Финансово-экономические показатели деятельности

(тыс.руб.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2017 год факт | 2018 год факт | 2019 год факт | Отклонение факта 2019 г. от факта 2018 г. | |
| дельта, абс | дельта,% |
| 1 | Выручка | 9 405 984 | 10 247 164 | 10 522 967 | 275 803 | 2,7 |
|  | от передачи электроэнергии | 9 199 408 | 9 898 373 | 10 278 531 | 380 158 | 3,8 |
|  | от техприсоединения | 177 251 | 249 368 | 171 413 | -77 955 | -31,3 |
|  | от прочих видов деятельности | 29 325 | 99 423 | 73 023 | -26 400 | -26,6 |
| 2 | Себестоимость | 7 555 901 | 8 365 071 | 8 286 850 | -78 221 | -0,9 |
| 3 | Прибыль до налогообложения | 1 364 692 | 1 588 555 | 1 858 337 | 269 782 | 17,0 |
| 4 | Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| 5 | Чистая прибыль | 1 364 691 | 1 588 553 | 1 857 271 | 268 718 | 16,9 |

По данным формы «Отчет о прибылях и убытках» в результате финансово-хозяйственной деятельности филиала «Калугаэнерго» в 2019 году была получена прибыль до налогообложения в размере 1 858 337 тыс. рублей с ростом 17% к аналогичному периоду 2018 года.

Увеличение выручки в 2019 году составило 275 803 тыс. рублей или 2,7 % по сравнению с аналогичным периодом за 2018 год. При этом на рост дохода оказала влияние выручка от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии (мощности) в размере 380 158 тыс. рублей. Выручка от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям уменьшилась на 77 955 тыс. рублей, прочая выручка - на 26 400 тыс. рублей.

Себестоимость продукции (услуг) уменьшилась на 78 221 тыс. руб., что составляет 0,9%. Значительное влияние оказала экономия по покупке электроэнергии на компенсацию нормативных потерь в собственных сетях.

Чистая прибыль филиала «Калугаэнерго» за 2019 год составила 1 857 271 тыс. рублей, что больше факта 2018 года на 268 718 тыс. рублей (+16,9%).

Анализ технико-экономических показателей

Основные технико-экономические показатели за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в Таблице №

Таблица № 11

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2018 факт | Утверждено 2019 | 2019 факт | Утверждено 2020 | Филиал  2021 | Эксперты 2021 | 2021/  2020, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1. | Отпуск электрической энергии в сеть | млн. кВтч | 5 196,16 | 5 399,95 | 5 172,85 | 5 429,43 | 5 342,18 | 5 342,18 | 98,4% |
| 2. | Объем технологических потерь | млн. кВтч | 676,03 | 763,22 | 560,34 | 765,55 | 740,11 | 740,11 | 96,7% |
| 3. | Общее количество точек подключения на конец года | штук | 301 901 | х | 305 644 | х | х | х | х |
| 4. | Трансформаторная мощность подстанций, в том числе: | МВа | 5 073,8 | х | 5 101,0 | х | х | х | х |
| 4.1. | на уровне напряжения ВН | МВа | 2 901,6 | х | 2 926,0 | х | х | х | х |
| 4.2. | на уровне напряжения СН1 | МВа | 511,8 | х | 512,0 | х | х | х | х |
| 4.3. | на уровне напряжения СН2 | МВа | 1 660,4 | х | 1 663,0 | х | х | х | х |
| 4.4. | на уровне напряжения НН | МВа | 0 | х | 0 | х | х | х | х |
| 5. | Количество условных единиц по линиям электропередач, в том числе: | у.е. | 47 422 | 46 538 | 48 407 | 47 761 | 48 749 | 48 749 | 90,6% |
| 5.1. | на уровне напряжения ВН | у.е. | 2 195 | 2 200 | 2 318 | 2 348 | 2 377 | 2 377 | 101,2% |
| 5.2. | на уровне напряжения СН1 | у.е. | 2 424 | 2 433 | 2 408 | 2 424 | 2 408 | 2 408 | 99,3% |
| 5.3. | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 19 895 | 19 371 | 20 432 | 19 926 | 20 536 | 20 536 | 103,1% |
| 5.4. | на уровне напряжения НН | у.е. | 22 908 | 22 535 | 23 249 | 23 063 | 23 428 | 23 428 | 101,6% |
| 6. | Количество условных единиц по подстанциям, в том числе | у.е. | 78 206 | 79 769 | 77 862 | 78 659 | 78 751 | 78 751 | 100,1% |
| 6.1. | на уровне напряжения ВН | у.е. | 18 670 | 18 762 | 18 705 | 18 963 | 19 034 | 19 034 | 100,4% |
| 6.2. | на уровне напряжения СН1 | у.е. | 11 514 | 11 578 | 11 532 | 11 541 | 11 532 | 11 532 | 99,9% |
| 6.3. | на уровне напряжения СН2 | у.е. | 48 022 | 49 429 | 47 625 | 48 155 | 48 186 | 48 186 | 100,1% |
| 6.4. | на уровне напряжения НН | у.е. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% |
| 7. | Длина линий электропередач, всего | км | 30 692 | 30 246 | 31 130 | 30 927 | 31 421 | 31 421 | 101,6% |
| 7.1. | на уровне напряжения ВН | км | 1 345 | 1 352 | 1 435 | 1 435 | 1 472 | 1 472 | 102,5% |
| 7.2. | на уровне напряжения СН1 | км | 1 896 | 1 901 | 1 883 | 1 896 | 1 883 | 1 883 | 99,3% |
| 7.3. | на уровне напряжения СН2 | км | 14 775 | 14 471 | 14 962 | 14 803 | 15 081 | 15 081 | 101,9% |
| 7.4. | на уровне напряжения НН | км | 12 676 | 12 522 | 12 850 | 12 793 | 12 985 | 12 985 | 101,5% |
| 8. | Доля кабельных линий электропередач | % | 7,3% | 6,9% | 6,7% | 7,2% | 8,1% | 8,1% | 111,9% |
| 9. | Количество льготных технологических присоединений | штук | 8 169 | 7 630 | 5 867 | 7 768 | 7 344 | 7 344 | 94,5% |
| 10. | НВВ на содержание (без услуг ПАО ФСК) | млн.руб. | 5 665,54 | 5 984,26 | 6 104,37 | 6 063,63 | 6 913,29 | 6 579,73 | 108,5% |
| 11. | Затраты на содержание 1 у.е. | тыс.руб./у.е. | 45,1 | 47,4 | 48,3 | 48,0 | 54,2 | 51,6 | 107,6% |

Условные единицы по сетям филиала «Калугаэнерго»

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Общий объем условных единиц Филиала на 2021 год составил 127 500,74 у.е., на основании реализации следующих мероприятий инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья, утвержденной приказом Минэнерго России № 34@ от 26.12.2019.

Общая сумма условных единиц

2020 год (факт ожидаемый) Таблица № 12

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 317,67 | 2 408,41 | 20 466,51 | 23 301,48 | 48 494,07 |
| Таблица № П 2.2 | 18 705,10 | 11 531,70 | 47 962,20 | 0 | 78 199,00 |
| Всего | 21 022,77 | 13 940,11 | 68 428,71 | 23 301,48 | 126 693,07 |
| То же, % | 17 | 11 | 54 | 18 | 100 |

2021 год (план на конец 2020 года) Таблица № 13

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 376,87 | 2 408,41 | 20 535,60 | 23 428,47 | 48 749,34 |
| Таблица № П 2.2 | 19 033,50 | 11 531,70 | 48 186,20 | 0 | 78 751,40 |
| Всего | 21 410,37 | 13 940,11 | 68 721,80 | 23 428,47 | 127 500,74 |
| То же, % | 17 | 11 | 54 | 18 | 100 |

Анализ котлового полезного отпуска за 2018-2019 гг.,

тарифно-балансовое решение 2020, план 2021 года

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области Протоколом министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 16.11.2007 определено «котлодержателем» - сетевой компанией, получающей денежные средства по единым (котловым) тарифам от гарантирующего поставщика, всех энергосбытовых организаций за услуги по передаче электрической энергии по территориальным электрическим сетям. В этой связи экспертами проведен анализ «котлового» баланса электрической энергии (мощности) региона за период 2019-2020 годы и ожидаемый в 2021 году.

Ожидаемые показатели «котлового» полезного отпуска на 2021 год определены на основании факта 9 месяцев 2020 года и анализа динамики электропотребления за 2018-2019 годы.

По результатам анализа плановых и фактических показателей «котлового» полезного отпуска электрической энергии установлено, что в 2019 и 2020 годах наблюдается значительное снижение фактических объемов электропотребления относительно плановых на уровне напряжения НН и устойчивый рост на уровне ВН. При планировании «котлового» полезного отпуска электропотребления на 2021 год учитывалась сложившаяся структура фактического электропотребления в 2019 и 2020 гг. Нетипичный характер электропотребления 2020 года, вызванный ограничительными мерами в рамках борьбы с распространением коронавирусной инфекции, привел к перераспределению структуры полезного отпуска между потребителями категорий «прочие» и «население и приравненные к нему категории потребителей».

Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, участвующий в расчете единых котловых тарифов на 2021 год, прогнозируется 4 644,45 млн.кВт.ч.

Структура полезного отпуска электрической энергии (млн. кВт\*ч)

по уровням напряжения на 2021 год к факту 2019 года

Таблица № 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | год | | |
| факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % | факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % | факт 2019 | 2021 | рост 2021/факт 2019, % |
| ВН | 792,17 | 804,94 | 101,6 | 817,14 | 828,35 | 101,4 | 1 609,31 | 1 633,29 | 101,5 |
| СН1 | 93,30 | 94,68 | 101,5 | 102,84 | 104,12 | 101,2 | 196,13 | 198,80 | 101,4 |
| СН2 | 735,66 | 751,80 | 102,2 | 731,53 | 741,49 | 101,4 | 1 467,19 | 1 493,29 | 101,8 |
| НН | 697,85 | 684,19 | 98,0 | 643,83 | 634,88 | 98,6 | 1 341,69 | 1 319,08 | 98,3 |
| Всего | 2 318,98 | 2 335,60 | 100,7 | 2 295,34 | 2 335,61 | 101,8 | 4 614,32 | 4 644,45 | 100,7 |

Структура полезного отпуска электрической энергии (млн. кВт\*ч)

по уровням напряжения на 2021 год к плану 2020 года

Таблица № 18

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | год | | |
| План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % | План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % | План 2020 | 2021 | рост 2021/план 2020, % |
| ВН | 805,79 | 804,94 | 99,9 | 832,28 | 828,35 | 99,5 | 1 638,07 | 1 633,29 | 99,7 |
| СН1 | 94,00 | 94,68 | 100,7 | 101,60 | 104,12 | 102,5 | 195,60 | 198,80 | 101,6 |
| СН2 | 752,28 | 751,80 | 99,9 | 735,22 | 741,49 | 100,9 | 1 487,50 | 1 493,29 | 100,4 |
| НН | 686,73 | 684,19 | 99,6 | 636,75 | 634,88 | 99,7 | 1 323,48 | 1 319,08 | 99,7 |
| Всего | 2 338,80 | 2 335,60 | 99,9 | 2 305,86 | 2 335,61 | 101,3 | 4 644,65 | 4 644,45 | 100,0 |

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденному приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП (далее – СПБ-2021), заявленная мощность потребителей услуг, присоединенных к территориальным электрическим сетям на 2021 год – 680,8 МВт, в том числе населения - 189,2 МВт, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях региона на 2021 год утверждены в объеме 813,03 млн.кВт.ч., в том числе потери в электрических сетях Филиала 740,11 млн.кВт.ч.

РАЗДЕЛ II

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования, и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями, параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями.

Эксперты для расчета необходимой валовой выручки на 2021 год приняли индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020:

Таблица № 19

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели инфляции: | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Отчет | Прогноз | | | |
| потребительские цены (ИПЦ) |  |  |  |  |  |
| в среднем за год, % | 104,5 | 103,2 | 103,6 | 103,9 | 104,0 |

Операционные (подконтрольные) расходы

Для Филиала 2021 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования 2010-2022 гг.

Базовый уровень операционных расходов филиала «Калугаэнерго» установлен Постановлением Министерством конкурентной политики Калужской области от 25.12.2009 г. № 230-эк (в редакции Постановления Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 31.05.2012 г. № 113-эк) в размере 994 878 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов установлен Постановлением Министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2009 г. № 230-эк (в редакции Постановления Министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 31.05.2012 г. № 113-эк) в размере 1 %.

Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установлен равным 0,75 в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 228-э.

Индексы потребительских цен определены в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020, а именно, фактический ИПЦ 2019 года – 4,5%, прогнозные - 2020 – 3,2 % и 2021 – 3,6%.

Расчет коэффициентов индексации, учитываемых при расчете операционных расходов на 2021 год, произведен исходя из фактического индекса изменения количества активов за 2019 год, плановых индексов изменения количества активов на 2020-2021 гг.

В результате скорректированные операционные расходы на 2021 год по расчету Министерства составили 1 935 799,47 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2021 год

Состав неподконтрольных расходов для организаций, регулирование которых производится с применением метода доходности инвестированного капитала, установлен п. 20 Методических указаний № 228-э.

Экспертами Министерства неподконтрольные расходы на 2021 год определены в сумме 3 307 201,99 тыс. руб.

Анализ неподконтрольных расходов, включаемых в НВВ Филиала на 2021год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № , п/п | Наименование | 2020 год | 2021 год | | | | |
| Утверждено в ТБР | Прогноз расходов по данным Филиала | Учтено Министерством | Отклонение от ТБР 2020, тыс.руб. 6=5-3 | Отклонение от ТБР 2020, % 7=5/3 | Отклонение от КаЭ 2021  8=5-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 214 454,7 | 2 212 105,8 | 2 127 130,52 | -2 348,8 | -0,1% | 0,0 |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 30 442,31 | 42 742,90 | 32 275,19 | 1 832,9 | 6,0% | -10 467,7 |
| 2.1. | Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП | 13 386,30 | 19 820,22 | 16 762,79 | 3 376,5 | 25,2% | -3 057,4 |
| 2.2. | Плата за пользование землей | 15 819,36 | 14 987,32 | 14 987,32 | -832,0 | -5,3% | 0,0 |
| 2.3. | Аренда нежилых помещений | 247,66 | 113,57 | 113,57 | -134,1 | -54,1% | 0,0 |
| 2.4. | Аренда транспорта | 582,69 | 5 420,54 | 0,00 | -582,7 | -100,0% | -5 420,5 |
| 2.5. | Аренда АСТУ и связи | 406,31 | 426,32 | 411,51 | 5,2 | 1,3% | -14,8 |
| 2.6. | Лизинговые платежи | 0,00 | 1 974,92 | 0,00 | 0,0 | х | -1 974,9 |
| 3 | Налоги, всего, в том числе: | 265 868,30 | 263 170,50 | 263 170,50 | -2 697,8 | -1,0% | 0,0 |
| 3.1. | Плата за землю | 1 197,55 | 444,11 | 444,11 | -753,4 | -62,9% | 0,0 |
| 3.2. | Налог на имущество | 263 124,09 | 261 000,00 | 261 000,00 | -2 124,1 | -0,8% | 0,0 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 1 546,66 | 1 726,39 | 1 726,39 | 179,7 | 11,6% | 0,0 |
| 3.3.2. | Транспортный налог | 1 509,25 | 1 670,00 | 1 670,00 | 160,8 | 10,7% | 0,0 |
| 3.3.3. | Плата за выбросы вредных веществ | 37,40 | 56,39 | 56,39 | 19,0 | 50,8% | 0,0 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 378 362,72 | 401 048,87 | 401 048,87 | 22 686,1 | 6,0% | 0,0 |
| 5 | Налог на прибыль | 484 997,00 | 321 224,61 | 321 224,61 | -163 772,4 | -33,8% | 0,0 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП | 171 178,36 | 399 578,11 | 161 738,30 | -9 440,1 | -5,5% | -237 839,8 |
| 6.1. | Организационные мероприятия | 171 178,36 | 194 565,47 | 161 738,30 | -9 440,1 | -5,5% | -32 827,2 |
| 6.2. | Обеспечение средствами коммерческого учета  электрической энергии (мощности) | 0,00 | 205 012,64 | 0,00 | 0,0 | х | -205 012,6 |
| 7 | Резерв по сомнительным долгам потребителей, | 0,00 | 4 435,53 | 614,00 | 614,0 | х | -3 821,5 |
| 8 | Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета | 0,00 | 209 953,20 | 0,00 | 0,0 | х | -209 953,2 |
| 9 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 3 545 303,3 | 3 854 259,5 | 3 307 201,99 | -153 126,1 | -4,3% | -462 082,3 |

Корректировка величины

возврата и дохода на инвестированный капитал

Согласно пункту 31 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости.

В соответствии с пунктом 80 Методических указаний регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией ([приложения 4](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FF2F059FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) - [9](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FC200B9FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) к Методическим указаниям), ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

Скорректированный на 2021 год возврат капитала составил 872 541,14 тыс. руб., в том числе:

- скорректированный на 2021 год возврат капитала, инвестированного до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, определен в сумме 388 825,90 тыс. руб.

- скорректированный на 2021 год возврат капитала, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, определен в размере 483 715,24 тыс. руб.

Согласно пунктов 36, 62, 67 Методических указаний 228-э и с учетом Постановления Правительства РФ от 27.12.2019 № 1892 экспертами Министерства определен скорректированный на 2021 год доход на капитал в размере 1 606 640,94 тыс. руб., в том числе:

- скорректированный на 2021 год доход на капитал, инвестированный до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в сумме 3 888,26 тыс. руб. с учетом нормы доходности 1 %;

- скорректированный на 2021 год доход на капитал, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала, в размере 1 602 752,68 тыс. руб. с учетом нормы доходности 11 %.

Корректировка необходимой валовой выручки

по факту деятельности 2018 года

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, в целях сглаживания изменения тарифов, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.

В соответствии с тарифно-балансовым решением 2020 года экспертами осуществлено распределение общей суммы корректировки 2018 года в размере - 341 660,37 тыс. руб. на пятилетний период (2020-2024 гг.) При этом в 2020 году учтенная сумма корректировки составила - 41 660,4 тыс. руб., а далее распределена равными долями с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В НВВ Филиала на 2021 год Министерством учтена компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2018 год в размере 75 000,00 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

по факту деятельности 2019 года

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2019 год, возникающих в результате отличия фактических значений параметров регулирования от установленных при утверждении тарифов, рассчитывается в соответствии с формулами, приведенными в п. 42 Методических указаний № 228-э с учетом ИПЦ 2020 – 3,2 % и 2021 – 3,6% составила (-366 540,56) тыс. руб. (по предложению Филиала – (-255 435,41) тыс. руб.).

Далее приведена корректировка величин по составляющим.

Корректировка величины НВВ на содержание,

полученной в результате осуществления регулируемой деятельности,

от величины необходимой валовой выручки, установленной на 2019 год

Скорректированная НВВ на содержание, определенная при установлении тарифов на 2019 год – 8 145 830,35 тыс. руб.

Фактическая выручка на содержание за 2019 год - 7 843 035,65 тыс. руб. рассчитана на основании данных формы № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями в 2019 году».

Отклонение НВВ на содержание сетей по факту деятельности за 2019 год составило – 302 794,71 тыс. руб.

Корректировка операционных расходов

Величина компенсации операционных расходов в связи с изменением фактического индекса инфляции и объема условных единиц по отношению к учтенным при установлении тарифов на 2019 год по расчету Министерства составит (-3 273,90) тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Пунктом 42 Методических указаний № 228-э предусмотрено определение величины компенсации фактически понесенных неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2019 года составила (-139 616,79 тыс. руб.), в том числе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № , п/п | Наименование | 2019 год | | |
| ТБР | Факт  учтенный Министерством | Отклонение 5=3-4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" | 2 161 574,6 | 2 146 600,9 | 14 973,65 |
| 2 | Плата за аренду имущества и лизинг | 25 236,80 | 27 372,83 | -2 136,03 |
| 2.1. | Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП | 13 225,43 | 12 946,10 | 279,33 |
| 2.2. | Плата за пользование землей | 10 880,65 | 13 224,00 | -2 343,35 |
| 2.3. | Аренда нежилых помещений | 251,51 | 240,45 | 11,06 |
| 2.4. | Аренда транспорта | 595,39 | 526,19 | 69,20 |
| 2.5. | Аренда АСТУ и связи | 283,82 | 372,94 | -89,12 |
| 2.6. | Прочая арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Налоги, всего, в том числе: | 232 232,37 | 259 303,61 | -27 071,24 |
| 3.1. | Плата за землю | 557,40 | 1 196,63 | -639,23 |
| 3.2. | Налог на имущество | 229 608,00 | 256 435,26 | -26 827,26 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 2 066,97 | 1 671,73 | 395,25 |
| 3.3.2. | Транспортный налог | 1 543,36 | 1 602,27 | -58,92 |
| 3.3.3. | Плата за выбросы вредных веществ | 523,62 | 69,45 | 454,16 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 373 636,14 | 369 379,50 | 4 256,64 |
| 5 | Налог на прибыль | 428 915,87 | 321 224,61 | 107 691,26 |
| 6 | Выпадающие доходы от льготного ТП | 162 293,53 | 120 391,02 | 41 902,51 |
| 7 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 3 383 889,27 | 3 244 272,48 | 139 616,79 |

Корректировка по статье «Налоги» осуществлена на основании представленных Филиалом деклараций и платежных поручений за 2019 год по соответствующим налогам.

Корректировка по статье «Отчисления на социальные нужды» осуществлена с учетом фактически осуществленных расходов по данному направлению в соответствии с размещенными данными раскрытия информации на официальном сайте ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Корректировка по статье «Налог на прибыль» осуществлена на основании представленных Филиалом деклараций и платежных поручений за 2019 год. Фактический налог на прибыль в 2019 году по Филиалу составил 321 224 тыс. руб.

Корректировка по статье «Выпадающие по ТП» по итогам 2019 года выполнена с учетом фактических данных по расходам за 2019 год, связанных с осуществлением льготного технологического присоединения к электрическим сетям в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1.

Расходы 2019 года по статьям «Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП» и «Аренда транспорта» учтены Министерством согласно пункта 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других, установленных законодательством РФ обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества без учета изменений внесенных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2019 № 1892, так как данная норма права распространяет свое действие с 2020 года, а корректировка производится по результатам 2019 года.

Расходы по статье «прочая аренда» Министерством на 2019 год не утверждались. Филиалом представлены обосновывающие документы по расходам на «прочую аренду»: договор аренды № 402004365 от 09.01.2019г., акт, счет-фактура № 241 от 15.02.2019, приказ ПАО «МРСК Центра» от 06.02.2019 № 47-ЦА «О проведении сборов руководителей блока безопасности ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья». Эксперты считают, что данные расходы при определении НВВ по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии экономически необоснованные.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 25 МУ № 228-э.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | ед.изм. | 2019 год |
| 1 | Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2019 год (ЦПтбр i-2) | руб./МВт.ч | 2 533,26 |
| 2 | Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (ЦПф i-2) | руб./МВт.ч | 2 582,65 |
| 3 | Фактический объем отпуска в сеть | млн.кВт.ч | 5 172,85 |
| 4 | Объем потерь электрической энергии фактический | млн.кВт.ч | 560,34 |
| 5 | Уровень технологического расхода потерь (N i-2) ДПР | % | 14,88% |
| 6 | Экономия (+) / превышение (-) фактических расходов на оплату потерь по цене | тыс.руб. | 502 736,98 |

Корректировка необходимой валовой выручки Филиала по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии за истекший период регулирования – (-502 736,98) тыс. руб. на основании данных о фактическом отпуске в сеть и о фактическом объеме потерь по данным формы 3.1, 46-ЭЭ, а также на основании фактических расходов на покупку потерь в соответствии с договором от 26.11.2007 07/2145-кэ/890 с ПАО «КСК» и актами приема-передачи электрической энергии для компенсации потерь за 2019 год.

Корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, скорректированная плановая необходимая валовая выручка, определяемая при установлении тарифов на 2021 год, рассчитывается, в том числе, с применением повышающего (понижающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) за 2019 год.

| № п/п | Наименование показателей | Показатель | По расчету  экспертов |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг | Кнад | 1,0 |
| 2. | Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг | Ккач | 0,0 |
| 3. | Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг |  | 0,65 |
| 4. | Максимальный процент корректировки, % |  | 2,00% |
| 5. | Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг, % |  | 1,3% |
| 6. | НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2019 год (тыс. руб.) |  | 8 145 830,35 |
|  | Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (тыс. руб.) |  | 105 895,79 |

Корректировка по исполнению инвестиционной программы

Поскольку корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в случае неисполнения инвестиционной программы (пункт 42 Методических указаний), проведение корректировки необходимой валовой выручки Филиала на 2021 год с учетом изменения (неисполнения) инвестиционной программы в 2019 году не требуется.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

по факту 2019 года

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | ед.изм. | 2019 |
| Уровень потерь, установленный на долгосрочный период регулирования | % | 14,88% |
| Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть | млн.кВт.ч | 5 172,85 |
| фактический уровень потерь | % | 10,83% |
| Фактический объем потерь электрической энергии | млн.кВт.ч | 560,34 |
| Цена покупки потерь фактическая | руб./МВт.ч | 2 582,65 |
| Размер экономии потерь | млн.кВт.ч | 209,38 |
| Дельта норматива потерь | % | 4,05% |
| Размер экономии от снижения потерь | тыс.руб. | 540 754,20 |

Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания

Величина изменения необходимой валовой выручки на 2021 год, производимого в целях сглаживания тарифов, составила 629 572 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии

в электрических сетях Филиала на 2021 год

Для расчета расходов на оплату потерь в электрических сетях Филиала нормативные потери электрической энергии на 2021 год принимаются согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, утвержденному приказом ФАС России от 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП (далее - СПБ-2021).

Общий объем нормативных потерь в региональных сетях («котловых») согласно СПБ-2021 утвержден в размере 813,03 млн. кВт\*ч., в том числе:

- 740,11 млн. кВт\*ч. потери электрической энергии в сетях Филиала.

Расходы на оплату технологического расхода (потерь) экспертами определены в размере 2 065 354,17 тыс. руб. при этом расчетная прогнозная цена потерь на 2021 год составляет:

- 2,5623руб. за кВт\*ч. на первое полугодие;

- 3,0650 руб. за кВт\*ч. на второе полугодие.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2021 год составит:

- на содержание - 8 706 864,98 тыс. руб.,

- на оплату потерь в электрических сетях - 2 065 354,17 тыс. руб.,

Итого: 10 772 219,15 тыс. руб.

Комиссии предлагается согласовать вышеизложенное изменение в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК) согласно прилагаемому проекту приказа.

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

Согласовать предложенный проект приказа о внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК, от 26.12.2018 № 572-РК, от 31.12.2019 № 554-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 30.11.2020 и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 37/Эл-03/1678-20 в протокольной форме, голосовали:**

**Л.И. Кучма – ПРОТИВ;**

**С.А. Чериканов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**4. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 542-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AD1EC28E84E6CAC16A788F67v0J6H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1CC28F82E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JCH) по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2021 год - второй год третьего долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 14 сетевых организаций.

Юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2021 год – не выявлены.

При определении НВВ на второй год третьего долгосрочного периода регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) индекс потребительских цен на 2021 год определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 гг., разработанным Минэкономразвития России, и одобренным Правительством Российской Федерации;

2021 год – 3,6 %;

2022 год – 3,9 %;

2023 год – 4,0 %.

2) количество активов определено на основании данных, представленных территориальными сетевыми организациями.

Размер подконтрольных расходов определен экспертами в соответствии с пунктом 11 Методических указаний с учетом индекса изменения количества активов и соответствующего коэффициента индексации.

Неподконтрольные расходы на 2021 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведен анализ хозяйственной деятельности регулируемых организаций за предыдущий период регулирования.

Комиссии предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ) | 2020 | 2 015,4255 |
| 2021 | 2 696,7351 |
| 2022 | 1 937,3239 |
| 2023 | 1 915,2698 |
| 2024 | 1 894,5435 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ») | 2020 | 2 663,8214 |
| 2021 | 7 699,8005 |
| 2022 | 7 027,6509 |
| 2023 | 6 820,2936 |
| 2024 | 6 619,7377 |
| 3 | Акционерное общество «МСК Энергосеть»  (АО «МСК Энерго») | 2020 | 12 566,4675 |
| 2021 | 16 834,9532 |
| 2022 | 12 496,5294 |
| 2023 | 12 295,4305 |
| 2024 | 12 100,9276 |
| 4 | Акционерное общество «Оборонэнерго»  (АО «Оборонэнерго») | 2020 | 58 647,3045 |
| 2021 | 72 213,0482 |
| 2022 | 60 994,5342 |
| 2023 | 59 271,7128 |
| 2024 | 57 609,9405 |
| 5 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ») | 2020 | 122 568,220 |
| 2021 | 121 312,9563 |
| 2022 | 125 021,3772 |
| 2023 | 124 919,5801 |
| 2024 | 124 824,2602 |
| 6 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»  (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район») | 2020 | 11 788,7380 |
| 2021 | 10 851,7931 |
| 2022 | 10 116,0747 |
| 2023 | 9 946,1276 |
| 2024 | 9 787,1932 |
| 7 | Открытое акционерное общество  «Калужский турбинный завод»  (ОАО «КТЗ») | 2020 | 1 377,7014 |
| 2021 | 1 230,8234 |
| 2022 | 681,1807 |
| 2023 | 641,7625 |
| 2024 | 604,9483 |
| 8 | Открытое акционерное общество  «Российские железные дороги»  (ОАО «РЖД») | 2020 | 91 933,6896 |
| 2021 | 85 934,4440 |
| 2022 | 84 961,7320 |
| 2023 | 86 141,2544 |
| 2024 | 86 070,7107 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть») | 2020 | 44 912,9910 |
| 2021 | 40 156,2638 |
| 2022 | 41 144,0492 |
| 2023 | 40 729,0958 |
| 2024 | 40 323,4373 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»  (ООО «ЭЛМАТ») | 2020 | 1 287,8573 |
| 2021 | 1 973,2077 |
| 2022 | 1 966,9504 |
| 2023 | 1 945,6714 |
| 2024 | 1 924,6477 |
| 11 | Публичное акционерное общество  «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод») | 2020 | 5 286,6814 |
| 2021 | 6 170,1629 |
| 2022 | 5 194,7367 |
| 2023 | 5 347,8092 |
| 2024 | 5 505,4127 |
| 12 | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель»  (ПАО «КАДВИ») | 2020 | 6 123,3510 |
| 2021 | 6 987,8951 |
| 2022 | 6 545,8207 |
| 2023 | 6 535,4187 |
| 2024 | 6 525,0334 |
| 13 | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования»  (ПАО «КЗАЭ») | 2020 | 2 501,2659 |
| 2021 | 3 320,1743 |
| 2022 | 3 399,3768 |
| 2023 | 3 489,6427 |
| 2024 | 3 582,5804 |
| 14 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭ и ТС») | 2020 | 34 041,3672 |
| 2021 | 34 797,4485 |
| 2022 | 33 826,5698 |
| 2023 | 33 779,2889 |
| 2024 | 1. 46,7729 |

1.АО «Восход» - КРЛЗ» (дело № 21/Эл-03/1614-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 2 351,9601 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 899,6930 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 452,2700 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 2 696,7351 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 618,9173 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 343,6520 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 734,1658 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 19,31 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 год с учетом максимальных сроков полезного использования и износа оборудования, амортизация определена экспертами в размере 29,33 тыс. руб. (с. 131-133 материалов тарифного дела).

Также ТСО была представлена форма 3.1. (Предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2021 год в регионе: Калужская область), согласно которой эксперты, основываясь на фактические данные за 2019 год, рассчитали долю полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска (абзац 4, пункт 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, амортизация была скорректирована с учетом соответствующей доли (0,43681).

В результате размер амортизации на 2021 год по расчету экспертов составил 12,81 тыс. руб.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 376,32 тыс. руб., что составляет 30,6 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 0,6 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,6 % (321,54 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 56,63 тыс. руб., в том числе:

- страховые взносы – 0,03 тыс. руб.;

- энергоаудит – 36,01 тыс. руб.;

- налог на имущество – 2,13 тыс. руб.;

- земельный налог – 10,69 тыс. руб.;

- транспортный налог – 0,19 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 7,59 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 9,30 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данная статья затрат отнесена экспертами к подконтрольным расходам. Поскольку в 2018 году весь транспорт ТСО перешел в отдельную компанию, и АО «Восход» – КРЛЗ арендует машины, указанная организацией сумма не была учтена и в подконтрольных расходах;

- расходы на проведение энергетического обследования и составление энергетического паспорта предприятие предлагает в размере 36,01 тыс. руб. на основании договора № 07-ЭА/18 от 09.04.2018, заключенного между сетевой организацией и ГБУ Калужской области «Региональный центр энергоэффективности» на сумму 180,07 тыс. руб., локально-сметного расчета проведения энергетического обследования АО «Восход» – КРЛЗ, а также платежного поручения о перечислении авансового платежа № 2339 от 13.04.2018 в размере 30 % от суммы договора. При этом предварительно были исключены работы по обследованию оборудования, не участвующего в передаче электрической энергии;

Расходы по статье «Энергоаудит» не были приняты экспертами, данные расходы были учтены по факту понесенных расходов в 2018 году и включены в корректировку неподконтрольных расходов за 2018 год в размере 34,68 тыс. руб. на основании описанных выше документов. Необходимо отметить, что энергетическое обследование проводится не реже чем один раз каждые пять лет.

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2019 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли полезного отпуска для передачи субабонентам в общем объеме полезного отпуска - 0,43681 (абзац 4, пункт 20 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178). Таким образом, налог на имущество составил 1,896 тыс. руб.;

- земельный налог в сумме 0,75 тыс. руб. рассчитан экспертами на основании представленной налоговой декларации по земельному налогу за 2019 год и доли площади земли под объектами электросетевого хозяйства, участвующего в передаче электрической энергии, в размере 1,06% от общей площади земельного участка, находящегося в собственности предприятия;

- транспортный налог рассчитан исходя из доли услуг по передаче электрической энергии (Приложение № 9) в общей выручке организации за 2019 год (отчет о финансовых результатах), транспортного налога из налоговой декларации в размере 0,20 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан экспертами в размере 6,46 тыс. руб. исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога 20 %, в соответствии с данными раздельного учета, на основании представленной ТСО бухгалтерской отчетности.

2.АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» (дело № 151/Эл-03/1841-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 44 299,6500 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 34 434,7000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9 864,9400 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 7 699,8005 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 412,7806 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 834,5770 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 452,4428 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По расчету организации амортизационные отчисления составят 1783,58 тыс. руб. Амортизация складывается из амортизационных отчислений по объектам ОС, которые не принадлежат конкретно к какой-либо номенклатурной группе, а распределяются в цехе по номенклатурным группам пропорционально заработной плате и амортизационных отчислений (прямых затрат) по номенклатурным группам.

Согласно представленной ведомости амортизации ОС за 2019 год изменений первоначальной стоимости ОС за период нет.

В перечне ОС экспертами выделено оборудование, в отношении которого учитываются расходы при определении НВВ:

-КТП-120 (сооружение 305);

-здание 210 (РП-10);

-Одноэтажное нежилое здание (№ 161 Центр распределительных щитов ЦРП);

-сооружение (311 Электроцех Участок высоковольтных сетей и подстанций -ГПП);

-Трансформаторная подстанция РП-7.

По ЛЭП амортизация 0 руб.

Амортизационные отчисления определены с учетом положений пункта 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно пункту 20 Основ ценообразования, амортизационные отчисления приняты в доле полезного отпуска электрической энергии, относимой на сторонних потребителей услуг в 2019 году - 70 %. Доля полезного отпуска определена по данным статистической отчетности 46-э (передача) за 2019 год. Амортизационные отчисления на 2021 год составили 704,66 тыс. руб.:

Балансовая стоимость ОС на начало периода - 30 962,49 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов 0 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов 0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС 30 962,49 тыс. руб.

Средняя норма амортизации 2,28 %.

Отчисления на социальные нужды

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 6 693,13 тыс. руб.

Согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда.

Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно представленному ТСО уведомлению ФСС РФ на 2020 год определены в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. Основным видом экономической деятельности заявлено научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 1 128,79 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье по заявке ТСО определены в размере 1 385,970 тыс. руб., в том числе:

- страхование 18,65 тыс. руб.;

- электроэнергия на хозяйственные нужды 779,44 тыс. руб.;

- услуги прочих сторонних организаций 587,88 тыс. руб.

Расходы на страхование и электроэнергию на хозяйственные нужды относятся к операционным (подконтрольным) расходам и учет данных расходов на второй год долгосрочного периода определяется в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э.

В сумму расходов на услуги прочих сторонних организаций ТСО включило расходы по договорам с контрагентами на услуги производственного и непроизводственного характера (информационные услуги, услуги связи, обслуживание оргтехники, программное обеспечение, коммунальные услуги, обучение и повышение квалификации, услуги по охране труда и технике безопасности, услуги спецтехники, услуги по текущему ремонту и техническому обслуживанию зданий и оборудования, затраты на сертификацию и лицензирование, расходы на выдачу молока и ЛПП). Все перечисленные расходы, за исключением расходов на сертификацию и лицензирование и расходов на выдачу молока и ЛПП (спецпитание), относятся к операционным (подконтрольным) расходам. Учет подконтрольных расходов на второй год долгосрочного периода определяется в соответствии с формулой 2 Методических указаний № 98-э.

Расходы на сертификацию электрической энергии за 2019 год экспертами не учитываются в связи с отсутствием договора и актов выполненных работ.

В расчет неподконтрольных расходов на 2021 год заявленные расходы на спецпитание не включаются, так как среди расходов, которые прямо учитываются в НВВ, согласно п. 29 Основ ценообразования, расходы на спецпитание не указаны.

АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» является членом Союза работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России. Отраслевым соглашением по атомной энергетике, промышленности и науке (далее – Отраслевое соглашение) предусматривается ряд социальных гарантий, льгот и компенсаций для работников, в том числе спецпитание.

Данные расходы не были включены в НВВ 2019 года, но фактически понесены организацией, и подтверждены отчетом по проводкам счетов 23 и 25 за 2019 год. Обязанность организации по выплате компенсаций, в том числе обеспечение спецпитанием, определена Отраслевым соглашением, что также согласуется с положениям пункта 19 Основ ценообразования, согласно которому в НВВ учитываются прочие расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями. На этом основании экспертами учитываются фактически понесенные расходы на спецпитание при проведении корректировки неподконтрольных расходов.

Отмечем также, что плановые расходы социального характера на 2019 год (прибыль на поощрение) были предусмотрены в размере 175,85 тыс. руб. Фактические выплаты согласно статистической отчетности по форме № П4 «Сведения о численности и заработной плате работников» составили 137,8 тыс. руб. Таким образом, при включении фактически понесенных расходов на спецпитание в расчет корректировки неподконтрольных расходов с целью исключения двойного учета включаемая сумма уменьшена на 38,05 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов ТСО определена на 2021 год в размере 1,123 тыс. руб.:

- транспортный налог - 1,123 тыс. руб.

Другие налоги организацией не заявлены.

Предприятием представлена декларация по транспортному налогу. За 2019 год налог составил 319,959 тыс. руб. Согласно отчету по проводкам 23 и 25 счетов за 2019 год транспортный налог, относимый на услуги по передаче электрической энергии, составил 1,123 тыс. руб. В расчет неподконтрольных расходов экспертами учитывается сумма налога 1,123 тыс. руб.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2021 год, экспертами определена в размере 1,123 тыс. руб.

3.АО «МСК - Энерго» (дело № 117/Эл-03/1806-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 37 071,9128 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 346,2718 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 13 188,8797 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 16 834,9532 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 334,5758 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7 375,7984 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 6 008,5424 тыс. руб.

- дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, подлежащие исключению из НВВ (- 1 883,9633) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По расчету организации амортизационные отчисления составят 6 010,32 тыс. руб. Организация определяет величину на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 год и расчета амортизационных отчислений на 2021 год с учетом ввода ОС в 2019 году.

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Экспертами при определении амортизации не учитывается ОС инв. № 38078 - Кабельная линия КЛ 0,4 кВ от ТП-382 до жд №12 г.Обнинск, мкр.38, 167 м, по основаниям, изложенным в разделе 1.4 настоящего экспертного заключения.

На основании представленных документов, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных для установления тарифов на 2020 год, установлено:

Балансовая стоимость ОС за 2019 год на начало периода - 71 320,24 тыс. руб. (учтена также стоимость ОС: Автомобиль УАЗ 390945 фургон грузовой У 008 ЕН 190 с датой принятия к учету - 01.02.2018. ОС перемещён 11.10.2019 из Московской области в Калужскую область. В феврале 2020 года автомобиль полностью амортизировался).

Ввод основных производственных фондов 41 315,81 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов 0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС 91 978,15 тыс. руб.

Средняя норма амортизации 4,15 %.

Сумма амортизационных отчислений в 2019 году, принятая экспертами по максимальным срокам, 3 815,86 тыс. руб.

Плановая сумма амортизационных отчислений на 2021 год определена с учетом сумм амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию в 2019 году.

Амортизация основных средств на 2021 год определена в размере 4 787,09 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 1 151,23 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами с учетом применения метода сравнения аналогов, в размере 970,60 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье ТСО определены на уровне 1 691,24 тыс. руб., из расчета сумм по арендной плате:

- аренда объектов электросетевого хозяйства 1 187,47 тыс. руб. (по договорам аренды четырех ячеек в ЦРП-2 «Северная» № 38/04-2015Э от 27.04.2015 и № 18/09-2012Э от 01.09.2012 с арендодателем ООО «Энергомонтаж»);

- аренда нежилого помещения (офиса) в г. Обнинск - 206,40 тыс. руб. (по договору от 01.09.2018 № ПИК/4237 с арендодателем ООО «ПИК-Запад»;

- аренда нежилых помещений (офисов) в г. Москва, аренда автомобилей, в доле относимой на услуги по передаче электрической энергии - 253,98 тыс. руб.

Экспертами расходы по арендной плате нежилого помещения в г. Обнинск площадью 94 кв. м. по договору от 01.09.2018 № ПИК/4237 с арендодателем ООО «ПИК-Запад» учитываются на 2021 год на уровне базового периода с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 181,21 тыс. руб.

Арендная плата, учтенная в базовом периоде, рассчитана экспертами в соответствии с нормами СанПин 31-05-2003 от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов», согласно которому норматив площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники 4,5-6 кв. м., и рыночной стоимости 1 кв. м. нежилых помещений г. Обнинска.

В расчет арендной платы экспертами учитываются расходы по договорам аренды автомобилей № 235 от 01.06.2017 и № 623 от 01.11.2018 с арендодателем ПАО «Группа Компаний ПИК» в размере 0,65 тыс. руб., определенные по фактическим расходам за 2019 год и доли распределения общехозяйственных расходов на услуги по передаче электрической энергии по Калужской области 1,1 %.

Арендная плата за электросетевое оборудование (ячейки ЦРП-2 «Северная») не учитывается на основании разъяснений ФАС России от 28.04.2018 № ЦА/30830/18 (пояснения даны в разделе 1.4 заключения).

Расходы, связанные с арендой офисных помещений, расположенных в г. Москва:

- договор аренды № 09-А/2015 от 14.08.2015, арендодатель ООО «Стройбизнесцентр»;

- договор аренды № ДСА-3/18 от 01.04.2018, арендодатель АО «МСК Энерго»;

- договор N А-7/18 от 01.04.2018, арендодатель ПАО «Группа Компаний ПИК»;

в расчет НВВ не включаются. По мнению экспертов указанная аренда приводит к необоснованному росту необходимой валовой выручки (НВВ), кроме того деятельность АУП и ИТР фактически заложена в операционных расходах сетевой организации (ФОТ, услуги непроизводственного характера, командировочные расходы и т.д.).

В итоге прочие расходы на 2021год определены в размере 181,86 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов ТСО определена на 2021 год в размере 4 336,09 тыс. руб.:

- налог на имущество 1 834,10 тыс. руб.;

- налог на прибыль 2 497,51тыс. руб.;

- транспортный налог 4,48 тыс. руб.

Заявленная ТСО сумма налога на имущество включает сумму налога на электросетевое оборудование в размере 1 831,6 тыс. руб. и налог на основные средства, относимый на общехозяйственные расходы организации, в размере 2,5 тыс. руб. (ОС: склад ГСМ и нежилое помещение по адресу: М.О., г. Королев, ул. Гагарина, д.10А, пом.011), рассчитанный в доле распределения общехозяйственных расходов, согласно учетной политике организации, 1,1 %.

По налоговым декларациям по налогу на имущество за 2019 год АО «Энергосервис» и АО «МСК Энерго» сумма налога по налоговой ставке 2,2 % составила 1 555,3 тыс. руб. (366,7 тыс. руб. и 1188,6 тыс. руб. соответственно). Налог начислен на имущество, включая тепловые сети, теплотрассы.

Экспертами на основании представленного расчета налога на имущество за 2019 год исключены суммы налога на теплотрассы, а также налог на кабельную линию КЛ-0,4 кВ от ТП-382 до ж/д №.12 г. Обнинск, мкр. 38, 167 м, по основаниям, изложенным в разделе 1.4 настоящего экспертного заключения. При этом сумма налога на имущество за 2019 год составила 1 389,35 тыс. руб. Экспертами также учитывается сумма налога на имущество, относимого на общехозяйственные расходы организации, в размере 2,5 тыс. руб.

Таким образом фактический налог на имущество за 2019 год, определенный экспертами, составил 1 391,85 тыс. руб.

На основании представленных материалов налог на имущество на 2021 год принимается на уровне факта - 1 391,85 тыс. руб.

Расчет налога на прибыль на 2021 год выполнен организацией на основании фактического налога на прибыль организации с учетом положений пункта 14 учетной политики «Учет расчетов по налогу на прибыль», который предполагает распределение прибыли, приходящейся на обособленные подразделения, по расходам на оплату труда и остаточную стоимость амортизируемого имущества.

Сумма налога за 2019 год, отнесенная на Калужскую область, в соответствии с данным раздельного учета согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» составила 2 497,42 тыс. руб. Сумма налога определена в соответствие с учетной политикой организации.

Необходимо отметить, что деятельность организации по передаче электрической энергии в 2019 году оказалась убыточной.

Поскольку в инвестиционной программе организации не предусматривалась прибыль в качестве источника финансирования и полученная организацией прибыль не была направлена на развитие электросетевого хозяйства, расположенного в Калужской области, налог на прибыль в размере 2 497,42 тыс. руб. не учитывается экспертами при формировании НВВ.

Фактический (распределенный) налог на прибыль за 2019 год учитывается в корректировке неподконтрольных расходов в соответствии с Методическими указаниями 98-э.

Плановый налог на прибыль эксперты определяют на основании налогооблагаемой базы и ставки налога на прибыль 20 % – 39,91 тыс. руб.

Транспортный налог определен организацией по налоговой декларации по транспортному налогу за 2019 год на транспортное средство УАЗ 390945 фургон грузовой, регистрационный знак: У 008 ЕН 190. Транспортное средство передано на баланс основных средств структурному подразделению в Калужской области в 01.02.2019 году.

Экспертами транспортный налог на 2021 год учитывается на уровне фактического налога за 2019 год – 4,48 тыс. руб.

Сумма налогов, учитываемая при определении неподконтрольных расходов на 2021 год, экспертами определена в размере 1 436,24 тыс. руб.

4.АО «Оборонэнерго» (дело № 119/Эл-03/1808-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 129 135,2500 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 53 536,5000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 61 580,1800 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 72 213,0482 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 46 193,8869 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 17 108,0062 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 8 911,1551 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств по предложению сетевой организации составит 20 387,16 тыс. руб. Размер амортизации определен предприятием с учетом планируемых вводов и выбытия основных средств в 2020 и 2021 годах.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Кроме того, эксперты не учитывают планируемые вводы и выбытия ОС.

Размер амортизационных отчислений на основе анализа ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2019 год (представлена в тарифной заявке на электронном носителе) принят экспертами в сумме - 2 177,62 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода –34 394,39тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 1 647,61 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 35 218,19 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 6,183 %.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, определенного экспертами, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ в размере 0,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами– 9 619,97 тыс. руб.

По предложению Сетевой организации прочие неподконтрольные расходы на 2021 год составили - 42 932,02 тыс. Руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены экспертами в размере 5 310,42 тыс. руб., в том числе:

- расходы, за аренду офисного помещения АО «Оборонэнерго» Волго-Вятского филиала, аренда спецтехники, в размере – 915,63 тыс. руб. приняты экспертами по предложению предприятия.

Расчет арендной платы произведен в соответствии с нормами СанПин 31-05-2003, на основании договора от 16.12.2018 № 297-ВЛГ-2018 с ИП Балыкиным А.В. ( диск № 1 «АУП Аренда297-ВЛГ2-2018»), при этом, с учетом доли распределения расходов на Калужскую область, расходы на аренду офиса на 2021 год составили – 915,63 тыс. руб.

- сертификация электрической энергии по предложению организации – 506,62 тыс. руб. Затраты по данной статье были включены экспертами при формировании расходов на 2020 год в сумме 500,62 тыс. руб. Организацией были представлены обоснования и расчет суммы плановых расходов по данной статье.

В связи с тем, что Сетевой организацией не представлены фактические расходы понесенные по данной статье в 2020 году, эксперты принимают расходы «Сертификация электрической энергии» в размере – 0,00 тыс. руб.

В случае представления подтверждения фактически понесенных расходов, эксперты в следующем периоде регулирования произведут корректировку данных расходов.

- оформление охранных зон по предложению предприятия – 241,82 тыс. руб. Данные затраты были включены при формировании расходов на 2020 год в сумме – 251,98 на основании представленного расчета ТСО, с разбивкой по годам 2020-2024 годы, произведенного на основании коммерческих предложений.

В связи с тем, что Сетевой организацией не представлены фактические расходы понесенные по данной статье на территории Калужской области в 2020 году, эксперты принимают расходы «Оформление охранных зон» в размере – 0,00 тыс. руб.

В случае представления подтверждения фактически понесенных расходов, эксперты в следующем периоде регулирования произведут корректировку данных расходов.

Другие прочие расходы по предложению предприятия составили – 41 267,95 тыс. руб.

В данную статью вошли расходы из прибыли на содержание ЦАУ и АУП в размере – 34 946,58, расходы услуги по определению рыночной стоимости величины арендной ставки объектов недвижимого и движимого имущества в размере – 684,25 тыс. руб., расходы по поверке средств измерения – 312,17 тыс. руб. расходы по закупке материалов для установки ИКУЭ ЭТК на 2021 год – 125,37 тыс. руб., расходы на установку ИСУ на 2021 год – 4 223,77 тыс. руб., дополнительные материалы (вх. от 23.10.2020 № 03/1808-20) по расходам на создание интеллектуальных систем учета электрической энергии на 2021 год – 975,81 тыс. руб.

Расходы из прибыли на содержание ЦАУ и АУП эксперты не принимают, данные расходы относятся к подконтрольным расходам, кроме того расходы по данной статье эксперты не учитывают отдельно, так как расходы на содержание, ремонт, эксплуатацию оборудования, участвующего в передаче электрической, прочие затраты, а так же расходы на оплату труда персонала, определены экспертами в расчете на все условные единицы оборудования участвующего в передаче электрической энергии.

Расходы услуги по определению рыночной стоимости величины арендной ставки объектов недвижимого и движимого имущества эксперты не принимают, так как Сетевой организацией не представлено фактическое подтверждение необходимости осуществления данной услуги по объектам, находящимся на территории Калужской области.

Расходы по поверке средств измерения эксперты не принимают, в связи с тем, что данные затраты были включены при формировании расходов на 2020 – 2024 годы в подконтрольные расходы на основании представленного плана-графика проведения работ и договора с ФБУ «Калужский ЦСМ» .

Расходы по закупке материалов для установки ИКУЭ ЭТК эксперты не принимают, так как данные затраты относятся к статье «Материалы» подконтрольных расходов.

Основания включения расходов на установку ИСУ на 2021 год в сумме 4 223,77 тыс. руб. в материалах дела отсутствуют, эксперты не включают данные затраты в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Рассмотрев дополнительные материалы (вх. от 23.10.2020 № 03/1808-20) по расходам на создание интеллектуальных систем учета электрической энергии на 2021 год в сумме 975,81 тыс. руб., эксперты сообщают:

В представленных документах расчет планируемых расходов по данной статье произведен на 40 точек учета, при этом Актов проверки, с указанием даты поверки приборов учета и места его установки представлена на 20 точек учета. Эксперты произвели пересчет расходов исходя из 20 точек учета и стоимости работ на основании коммерческого предложения от АО «Связь инжиниринг М», которое предложило наименьшую стоимость за создание системы ИСУ (дополнительные документы в материалах тарифного дела на 68 листах).

Таким образом, эксперты принимают расходы по данной статье из расчета 20 точек учета и стоимости работ в размере 23,46 тыс. руб. на одну точку, в сумме – 469,15 тыс. руб.

Налоги:

- налог на пользователей автодорог – 25,02 тыс. руб., по факту 2019 года (анализ счета 20), эксперты принимают по предложению организации;

- налог на имущество на 2021 год по расчёту предприятия в соответствии со статьей 380 НК РФ – 197,62 тыс. руб. по факту 2019 года (сч. 20, форма раздельного учета № 1.6 приказа Минэнерго России от 30.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» диск 1 Материалов тарифного дела). Размер налога на имущество определен из величины остаточной стоимости основных средств и ставки налога на имущество 2,2%.

Эксперты принимают расходы по статье «Налог на имущество» по предложению предприятия по факту 2019 год, в размере – 197,62 тыс. руб.

- налог на прибыль определен исходя из факта за 2019 год, подтвержденным данными раздельного учета, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (диск 1 Материалов тарифного дела) с распределением в Федеральный бюджет – в доле, приходящуюся на Калужскую область и Региональный бюджет - по производственному подразделению «Калужский РЭС» (налоговая декларация по налогу на прибыль за 2019 год), в размере – 3 703,00 тыс. руб.;

5.МП г. Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (дело № 81/Эл-03/1725-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 158 224,6400 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 102 580,7100 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 55 643,9300 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 121 312,9563 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 80 485,9041 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 47 633,2750 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – (- 6 806,2229) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств по предложению сетевой организации составит 20 387,16 тыс. руб. Размер амортизации определен предприятием с учетом планируемых вводов и выбытия основных средств в 2020 и 2021 годах.

При определении величины амортизации ОС согласно пункту 27 Основ ценообразования, в связи с отсутствием инвестиционной программы, результаты переоценки основных средств и нематериальных активов не учитывались. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Кроме того, эксперты не учитывают планируемые вводы и выбытия ОС, а также основные средства, относящиеся к наружному освещению, внешнему благоустройству и объекты основных средств находящиеся в хозяйственном ведении предприятия переданные от Администрации города Обнинска.

Размер амортизационных отчислений на основе анализа ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2019 год (представлена в тарифной заявке на электронном носителе) принят экспертами в размере 20 126,02 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 696 396,70 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов - 25 035,5 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов - 712,0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС - 708 558,00 тыс. руб.

Средняя норма амортизации 2,84 %.

Отчисления на социальные нужды (ЕСН) по расчету сетевой организации – 24 282,56 тыс. руб., что составляет 30,4% от фонда оплаты труда по предложению предприятия.

По расчету экспертов отчисления на социальные нужды, страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ 0,4 % и плановыми расходами на оплату труда, по расчету экспертов на 2021 год – 19 223,45 тыс. руб.

Прочие расходы по предложению предприятия – 4 682,20 тыс. руб.

По расчету экспертов размер прочих расходов определен в размере 4 677,44 тыс. руб., в том числе:

Арендная плата и плата за коммунальные платежи арендованного административного здания по договору аренды нежилого помещения с МП «Водоканал».

По предложению сетевой организации расходы по данной статье составят 1 381,47 тыс. руб. (т.1 стр. 156 -172 материалов тарифной заявки).

Сетевой организацией представлен договор аренды от 01.10.2009 № 01/09 (далее - Договор) между сетевой организацией и МП «Водоканал».

При этом оплата за использование арендуемых площадей согласно решению Обнинского городского Собрания от 23.05.2017 № 13-30, протоколу согласования арендной платы за нежилое помещение (Приложение № 2 к Договору) определяется по базовым ставкам аренной платы за 1 кв. м и арендуемой полезной площади, в соответствии с нормами СанПин 31-05-2003.

1. 504,0 м. кв. х190,00х0,3х1х1,1х1,08х1=34,128 тыс. руб.
2. 216,00 м. кв. х190,00х0,3х1х1,1х1,08х1=7,978 тыс. руб.

В соответствии с вышесказанным, на основании анализа фактических платежей за 2019 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, 25, 26), расходы по данной статье приняты экспертами с учетом прогнозных индексов потребительских цен на 2020 и 2021 годы в размере 1 373,49 тыс. руб. Следует отметить, что размер расходов по данной статье определен без учета расходов, приходящихся на уличное освещение.

- Аренда земли под ТП и РП по предложению организации – 97,25 тыс. руб. (т. 1 стр. 173-174 материалов тарифной заявки).

Сетевой организацией представлены реестр договоров аренды земельных участков (далее – Договора) с кадастровыми номерами земельных участков.

Согласно Приложению № 2 к указанным Договорам годовой размер арендной платы земельных участков рассчитан по кадастровой стоимости земельных участков, ставок аренды в процентах от кадастровой стоимости (1,5 процента) и индексов потребительских цен.

На основании актов сверки арендной платы за земельный участок по каждому Договору аренды между Управлением имущественных и земельных отношений Администрации г. Обнинска и МП «Горэлектросети», на основании анализа фактических платежей за 2019 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06), ожидаемых расходов на 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021 год расходы по данной статье приняты экспертами в размере 96,88 тыс. руб.

- Плата за предельно допустимые выбросы, проведение лабораторного контроля выбросов по предложению организации – 0,03 тыс. руб.

Эксперты принимают расходы по данной статье в размере - 3,62 тыс. руб., на основании фактических платежей за 2019 год (т. 1 стр. 61-63 материалов, анализ счета 26), в доле расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии.

Рассмотрев дополнительные материалы (вх. от 23.10.2020 № 03/1808-20) по расходам на создание интеллектуальных систем учета электрической энергии на 2021 год по предложению предприятия в размере - 3 203,45 тыс. руб., эксперты сообщают:

В представленных документах расчет планируемых расходов по данной статье произведен на 118 точек учета, в соответствии с представленным реестром абонентов, приборы учета которых подлежат замене в 2021 году.

Кроме того, представлены документы, обосновывающие расчет стоимости приборов учета, а также стоимость оборудования для создания интеллектуальной системы учета (коммерческое предложение № 478 от 03.11.2020 «ФИРМА ПОРТ»; прайс-лист на оборудование ООО «Матрица», ООО «СРТ»). Эксперты, проанализировав дополнительные материалы, расчет организации и принимают расходы по данной статье из расчета 118 точек учета и стоимости работ с учетом создания интеллектуальной системы, в размере – 3 206,45 тыс. руб. (дополнительные документы в материалах тарифного дела на 68 листах).

Налоги по расчету сетевой организации в 2021 году составят 4 653,28 тыс. руб.

По расчету экспертов – 3 011,48 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 54,62 тыс. руб. в соответствии с декларацией по транспортному налогу за 2019 год, в доле расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии, согласно данных раздельного учета (т. 2 стр. 298-300 материалов тарифной заявки).

- налог на имущество в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество, на основании декларации по налогу на имущество за 2019 год и расчета налога на имущество на 2020 год, представленный сетевой организацией, с учетом изменения остаточной стоимости основных средств, без наружного освещения - 2 173,86 тыс. руб. (т. 1 стр. 175, т.2 стр. 293-297 материалов тарифной заявки).

- налог на прибыль рассчитан экспертами на основании налоговой декларации за 2019 год в размере – 783,00 тыс. руб. (т.2 стр. 411-424 материалов тарифной заявки).

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по п. 87 Основ ценообразования экспертам определены в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

Расчёт выпадающих расходов представлен организацией в материалах на установление стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (вх. 03/4073 -20 от 30.10.2020).

Размер выпадающих расходов от льготного технологического присоединения по расчету сетевой организации составляют – 1638,73 тыс. руб.

Сетевая организация ошибочно включила указанную сумму в размер выпадающих расходов от ТП льготной категории потребителей, исходя из представленного предприятием расчета, произведенного согласно Методических указаний № 215-э/1, сумма выпадающих составляет – 1 278,10 тыс. руб., из них от льготного присоединения потребителей с заявленной мощностью до 15 кВт(включительно) – 864,89 тыс. руб. и потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт (включительно) – 413,21 тыс. руб.

По расчету экспертов размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2021 год, определен в размере – 594,90 тыс. руб.

Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированных ставок, определенной экспертами на 2021 год.

Следует отметить, что плановые расходы организации по строительству «последней мили» эксперты не рассматривают, данные расходы будут включены в корректировку неподконтрольных расходов в 2022 году, по фактическим понесенным затратам организации.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными, сетевыми организациями, данными о расходах, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Расчет произведен (без учета НДС) на количество ТП, определенное на 2021 год -27 присоединений и ставки за 1 технологическое присоединение, рассчитанной экспертами на 2021 год:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий – 6 971,02 руб. за 1 присоединение;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ – 16 312,68 руб. за 1 присоединение. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям МП г. Обнинска Калужской области «Горэлектросети» определены экспертами в размере – 594,90 тыс. руб.

6.МП КЭТ и ГС МО «Мосальский район» (дело № 118/Эл-03/1811-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 16 235,4461 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 12 102,9756 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 132,4705 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 10 851,7931 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 719,2661 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 600,8414 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 531,6856 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 13,77 тыс. руб.

Согласно разъяснениям ФАС России от 11.09.2019 № ВК/79586/19 в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения, включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Таким образом, эксперты учитывают амортизацию в расчете необходимой валовой выручки только в части объектов основных средств, приобретенных за счет собственных средств.

Организацией представлен расчет амортизационных отчислений объектов основных средств, приобретенных за счет собственных средств, а также необходимые обосновывающие документы: ведомость амортизации ОС за 2019 год, анализ счета 02 за 2019 год, акты о приеме-передаче объектов основных средств, карточки счетов 01.01, 60, товарные накладные, платежные поручения (с. 75-110 материалов тарифного дела).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, амортизация учтена экспертами в размере 13,77 тыс. руб.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 2 924,51 тыс. руб., что составляет 31,7 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 1,7 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 31,7 % (1 797,51 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 1070,88 тыс. руб., в том числе:

- инспекционный контроль сертифицированной продукции – 83,43 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 2,31 тыс. руб.;

- земельный налог – 3,99 тыс. руб.;

- транспортный налог – 6,98 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 974,17 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 789,56 тыс. руб., в том числе:

- обосновывающие документы, подтверждающие расходы на сертификацию, организацией представлены не были, следовательно, эксперты не учитывают данные расходы в расчете необходимой валовой выручки;

- плата за предельно допустимые выбросы была рассчитана исходя из факта 2019 года (анализ счета 68.10), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке организации (42 %) в размере 0,67 тыс. руб.;

- земельный налог в сумме 3,99 тыс. руб. определен экспертами на основании фактических данных за 2019 год (анализ счета 68.06), с учетом доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке предприятия (42 %);

- транспортный налог эксперты рассчитали исходя из факта 2019 года (анализ счета 68.07), доли услуг по передаче электрической энергии в общей выручке организации за 2019 год (для 26 счета бухгалтерского учета) в размере 6,98 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан экспертами в размере 777,92 тыс. руб. в соответствии с данными раздельного учета, исходя из доли услуг по передаче электроэнергии в общей выручке за 2019 год (42 %), согласно налоговой декларации по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Организация предлагает включить в расчет неподконтрольных расходов «выпадающие доходы» за 2019 год (разница между плановыми и фактическими отчислениями на социальные нужды – 56,944 тыс. руб.; амортизационные отчисления на основные средства, приобретенные за счет собственных средств организации – 66,372 тыс. руб.) в размере 123,316 тыс. руб.

Экспертами все необходимые корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год, в том числе амортизации и отчислений на социальные нужды, отражены в Приложении № 5. Таким образом, эксперты не учитывают данную статью в расчете неподконтрольных расходов.

7.ОАО «Калужский турбинный завод» (дело № 150/Эл-03/1869-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 437,0879 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 597,1596 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 839,9283 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 1 230,8234 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 671,6940 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 52,3473 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 506,7820 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Согласно ведомости начисления амортизации за 2019 год процент износа по электросетевому оборудованию составляет 100 %, за исключением объекта основных средств ЛЭП 110 кВ стендовой котельной (инв. № 966), амортизация по которой составила 1 849,83 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». ЛЭП 110 кВ относится к 6 амортизационной группе. Экспертами определена величина амортизационных отчислений с учетом доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %), по объекту ОС ЛЭП 110 кВ стендовой котельной – 28,86 тыс. руб.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 783,50 тыс. руб., что составляет 30,9 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 2,8% от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 32,8 % (18,78 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Налог на имущество по предложению сетевой организации определен в размере 4,76 тыс. руб.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 год, с учетом износа сетевого оборудования и ставки налога 2,2 %, а также доли, относящейся на услуги по передаче электрической энергии субабонентам (1,56 %). Таким образом, налог на имущество составил 4,71 тыс. руб.

Налог на прибыль по предложению ТСО определен в размере 22,81 тыс. руб.

В связи с отсутствием налога на прибыль в отчете о финансовых результатах за 2019 год, эксперты принимают данную статью затрат равной 0,00 тыс. руб.

8.ОАО «Российские железные дороги» (дело № 153/Эл-03/1867-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 100 606,68 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 58 727,8319 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 38 392,4595 тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период - 3 486,3865 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 85 934,4440 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 58 681,0498 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 31 713,8667 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – (- 4 460,4725) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Прибыль на развитие производства

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 4 711,60 тыс. руб.

Согласно инвестиционной программе ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 30.10.2019 № 436, в качестве источника финансирования ИПР в 2021 году предусматриваются средства, предусмотренные тарифом, в том числе прибыль на развитие производства в размере 4 711,60 тыс. руб.

Инвестиционной программой предусмотрено техническое перевооружение объектов:

- ВЛ 0,4 кВ ст. Тихонова Пустынь;

- ВЛ 0,4 кВ ст.Воротынск;

- ВЛ 0,4 кВ ст. Занозная, РП-Занозная;

- ВЛ 0,4 кВ ст. Подписная;

- ВЛ 0,4 кВ ст. Шайковка;

- ВЛ 10кВ ПЭ Занозная – Фаянсовая

- ВЛ 0,4кв ст.Людиново ул.Лесная;

- ВЛ 0,4 кВ Ст.Муратовка;

- АКБ (конденсаторная батарея) ТП Сухиничи;

А также приобретение спецтехники ПРМ (передвижных ремонтных мастерских) на базе УАЗ.

В расчет НВВ на 2021 год учитывается прибыль на развитие производства в размере 4711,6 тыс. руб.

Амортизация основных средств

По расчету организации амортизационные отчисления составят 6 390,69 тыс. руб. Организация определяет величину на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 год.

В соответствии с пунктами 1.2 - 1.4 Информационного письма ИП СН-5495/14 амортизационные отчисления по дистанциям электроснабжения определяются в доле технических единиц. В соответствии с пунктом 2.3 Информационного письма амортизационные отчисления оборудования Московской дирекции по энергообеспечению определяются пропорционально объемам переданной энергии иным организациям (потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД»).

Величина амортизации основных средств определялась экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В расчет амортизации не включались объекты ОС, относимые исключительно на обеспечение энергоснабжения технологии перевозочного процесса железных дорог (тяга поездов, освещение станций, электроснабжение устройств сигнализации, автоблокировки, дистанционного управления):

-автоматическая электростанция;

-ДГА для электроснабжения СЦБ;

- комплект электронной защиты фидеров контактной сети;

-ЛЭП по опорам контактной сети;

- ЛЭП дистанционного управления;

-аппаратура тепловой защиты контактной сети;

- осветительная установка.

На основании представленных документов, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных для установления тарифов на 2020 год, установлено:

- балансовая стоимость основных производственных фондов на начало 2019 года 1 424 194,78 тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов 3 361,42 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов 84,48 тыс. руб.;

- средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов 1 425 833,25 тыс. руб.

- амортизационные отчисления в доле технических единиц за 2019 год составили 8 621,91 тыс. руб.;

- средняя норма амортизации (в доле технических единиц) 0,60 %.

При определении плановой величины амортизационных отчислений экспертами учитывалось уменьшение амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов основных средств Брянской и Внуковской дистанций электроснабжения в 2020 году (подстанции, ВЛЭП), увеличение амортизационных отчислений, начисляемых в отношении объектов ОС, вводимых по инвестиционной программе, и применением средней нормы амортизации. При этом плановая величина амортизационных отчислений по расчету экспертов составит 8 737,26 тыс. руб.

Утвержденной инвестиционной программой на 2021 год предусмотрено финансирование проектов в пределах амортизации ОС в размере 8 671,97 тыс. руб.

Амортизационные отчисления на 2021 год учитываются в размере 8 671,97 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 13 179,36 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по данной статье составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 13 168,86 тыс. руб.

Прочие расходы

Прочие расходы ТСО заявлены в размере 6 051,14 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду имущества/лизинг 0,0078 тыс. руб.;

- расходы по агентскому договору № 2803955 от 28.02.2018 - 488,66 тыс. руб.;

- сертификация электроэнергии по договору № 3019527 от 31.07.2018 4 528,19 тыс. руб.;

- размер средств, необходимых на выполнение, предусмотренной пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ, организации создания интеллектуальных систем учёта электрической энергии - 1 034,28 тыс. руб.

Организацией прочие расходы определены на основании фактических расходов за 2019 год, прогнозных индексов, расчетных данных.

По договору № 3019527 от 31.07.2018 на проведение сертификации электрической энергии и инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергии ТСО представлена информация о соблюдении процедуры торгов при заключении данного договора, расходы по договору подтверждены фактом оплаты, представлены документы о выполнении услуг.

Отмечаем так же, что мероприятия по проведению сертификации электрической энергии и проведению инспекционного контроля не являются обязательными для сетевых организаций. Фактические расходы по инспекционному контролю за 2019 год в размере 331,71 тыс. руб. эксперты учитывают при определении величины корректировки НВВ в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э. При этом фактические расходы по сертификации электрической энергии в размере 4 119,96 тыс. руб. за 2018 год были учтены в тарифном решении на 2020 год при проведении соответствующей корректировки НВВ2020.

Расходы на сертификацию электроэнергии по договору № 3019527 от 31.07.2018 в расчет неподконтрольных расходов на 2021 год не принимаются.

Расходы по агентскому договору № 2803955 от 28.02.2018 с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, заявленные ТСО в размере 488,66 тыс. руб., в расчет НВВ на услуги по передаче экспертами не включаются. В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям. При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Расходы по плате за аренду имущества/лизинг в размере 0,0078 тыс. руб. организацией не обоснованы (не представлен договор, нет подтверждения фактических выплат и расчета величины расходов). Экспертами указанные расходы к включению в НВВ не принимаются.

В части обоснования размера средств, необходимых для создания интеллектуальных систем учёта электрической энергии, организацией представлены калькуляции стоимости замены трёхфазного расчетного комплекса в электроустановках напряжения до 1000В на сумму 4 313,09 руб. за одну замену, а также Расчет потребности в оборудовании с указанием стоимости в границах Калужской области на сумму 810 тыс. руб. за 52 единицы оборудования.

Экспертами проведен анализ представленных расчетов и установлено следующее.

На исполнение замены 1 прибора учета организация рассчитала затраты в размере 19,89 тыс. руб. В расчет затрат организация принимает время исполнения замены оборудования 1,93 чел.-час., оплату труда - месячный оклад электромонтера и электромеханика, и дополнительные выплаты в размере 95 % оклада, отчисления на социальные нужды - 30,4% ФОТ, накладные расходы включая оплату труда АУП в размере 127 % ФОТ, использование автотранспорта в размере - 951,12 руб.

Согласно принятым тарифным решениям в базовом периоде прочие расходы составляют 3,95 % ФОТ. При этом ФОТ включает оплату труда АУП и ИТР. Включение в расчет затрат накладных расходов в размере 127 % ФОТ эксперты считают необоснованными. В этой связи экспертами произведен пересчет затрат на 1 замену расчетного комплекса:

- трудозатраты на замену 1 расчетного комплекса по предложению ТСО - 1,93 чел.-час.;

- оплата 1 чел.-час на 2021 год 243,27 руб. исходя из ФОТ установленного на 2021 год - 43 318,61 тыс. руб., нормативной численности, принятой в базовом периоде – 90,3 ед. и числа рабочих часов в 2021 году – 1972 ч.;

- отчисления на социальные нужды - 30,4 % ФОТ;

- прочие (накладные) расходы - 3,95 % ФОТ;

- использование автотранспорта по предложению ТСО - 951,12 руб.;

- стоимость 1 расчетного комплекса по предложению ТСО - 15 576,92 руб.

В итоге затраты на исполнение замены 1 прибора учета экспертами определены в размере 17,79 тыс. руб.

Средства, необходимые для реализации положений Федерального закона № 35-ФЗ в части организации создания интеллектуальных систем учёта электрической энергии включаются в размере 925,06 тыс. руб.

Дополнительно в расчет прочих неподконтрольных расходов на основании принятых Комиссией по тарифам и ценам министерства от 27.12.2019 тарифно-балансовых решений на 2020 год экспертами включается величина отклонений расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения за 2018 год и плановых на 2020 год, в размере 359,07 тыс. руб. (фактические выпадающие доходы за 2018 год 257,97 тыс. руб., плановые выпадающие доходы на 2020 год 101,10 тыс. руб.). Отклонение (увеличение) доходов определено по методическим указаниям № 215-э/1 с применением утвержденных министерством стандартизированных тарифных ставок вместо ставок за единицу максимальной мощности. Указанная сумма включается в расчет НВВ с учетом прогнозного ИПЦ на 2021 год 103,6 %. Сумма составила 372,00 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы на 2021 год определены в размере 1 297,06 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов ТСО на 2021 год определена в размере 1 853,96 тыс. руб.:

- земельный налог 1,31 тыс. руб.;

- налог на имущество 831,53 тыс. руб.;

- транспортный налог 0,63 тыс. руб.;

- налог на прибыль 1 020,50 тыс. руб.

Экспертами определены земельный налог, налог на имущество и транспортный налог по предложению ТСО, рассчитанные в доле, относимой на услуги по передаче от фактических расходов за 2019 год.

Налог на прибыль экспертами определен в размере 1 275,10 тыс. руб. по ставке 20 % от налогооблагаемой базы:

- налог на прибыль без кап. вложений – 97,11 тыс. руб.;

- налог на прибыль от кап. вложений – 1 177,90 тыс. руб.

Сумма налогов, учитываемая в неподконтрольных расходах на 2021 год, по расчету экспертов составила 2 108,47 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением

к электрическим сетям

По расчету ТСО выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств в 2019 году, заявленные для включения в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, составили 2 727,07 тыс. руб.:

- расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, 1733,98 тыс. руб.;

- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, 993,09 тыс. руб.

Величина выпадающих доходов организацией определена исходя из фактических расходов на осуществление технологического присоединения и величины платы, определенной в договоре на технологическое присоединение.

Плановые значения показателей выпадающих доходов на 2021 год организация рассчитала в размере 3 478,64 тыс. руб. Плановые расходы определены по фактическим параметрам за каждый год трехлетнего периода и договорам об осуществлении технологического присоединения, планируемых к выполнению в 2021 году, заключенным с заявителями:

- Сорокина Татьяна Александровна от 28.05.2019, заявленная мощность 15 кВт;

- Ладочкин Роман Дмитриевич от 20.08.2018, заявленная мощность 100 кВт;

- ООО «Алсит Групп» от 23.04.2020, заявленная мощность 150 кВт.

Все планируемые договоры предусматривают мероприятия «последней мили».

Согласно Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ) расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Экспертами проведен анализ документов, представленных к расчету выпадающих доходов, и установлено следующее.

1. Количество выполненных за 2019 год договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, без мероприятий «последней мили» – 6 шт. Договоры с заявителями:

- Ким С.С.;

- Завацкая Ирина Анатольевна;

- Точнева Ирина Александровна;

- Ермачков И.И.;

- Ушаков Василий Николаевич;

- Станкевич В.В.

Количество выполненных за 2019 год договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, с мероприятиями «последней мили» – 2 шт. Договоры с заявителями:

-Усенко В.С.;

-Новикова Т.С.

При этом расходы ТСО на выполнение организационных мероприятий, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по технологическому присоединению заявителя Новиковой Т.С. были учтены в НВВ на услуги по передаче на 2019 год (Договор от 19.08.2015 №170-07-15/моск).

В целях исключения двойного учета при расчете расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, экспертами принимается количество выполненных договоров за 2019 год - 7 шт.

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, экспертами произведен расчёт расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение. Размер выпадающих доходов составил 927,48 тыс. руб., в том числе по мероприятиям «последней мили» 778,94 тыс. руб. Расчет произведен по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2018 № 582-РК.

В расчет НВВ сумма выпадающих расходов включается с учетом прогнозных индексов ИПЦ на 2020 и 2021 годы в размере 991,6190 тыс. руб.

2. Количество выполненных за 2019 год договоров об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт,– 2 шт. Указанные присоединения выполнены с мероприятиями по строительству «последней мили».

2.1. По договору о технологическом присоединении от 28.09.2016 № 4362-09-16/моск заявителя гр. Калинцева Д.А. плата за технологическое присоединение составила 40 755,50 руб. (без НДС). Техническими условиями предусмотрено строительство ВЛ-0,4 кВ от существующей ТП до границ заявителя, замена трансформатора в существующей ТП на трансформатор расчетной мощности. Величина платы определена ТСО по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденными приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 29.12.2015 № 612-РК. В размер платы включена составляющая платы на покрытие расходов на строительство ВЛ-0,4 кВ.

Эксперты отмечают, что согласно Федерального закона № 35-ФЗ с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 % от величины указанных расходов. Однако в расчет платы по договору от 28.09.2016 № 4362-09-16/моск ТСО включила составляющую платы на покрытие расходов по строительству «последней мили» в размере 100 %.

Согласно представленным документам гр. Калинцев Д.А. оплатил технологическое присоединение в полном объеме - 40 755,50 руб. (без НДС), в том числе составляющая платы на покрытие расходов по строительству «последней мили» 36 645,00 руб.

По расчёту экспертов составляющая платы на покрытие расходов на строительство «последней мили» (строительство ВЛ-0,4 кВ 40 м) по стандартизированным тарифным ставкам (приложение 11 к приказу министерства тарифного регулирования Калужской области от 29 12.2015 № 612-РК) с индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на III квартал 2016 года 4,06 (письмо Минстроя России от 27.09.2016 № 31523-хм/09) определена в размере 12 798,70 руб.

Документального подтверждения изменения суммарной мощности трехфазных блочных (модульных) и мачтовых КТП по Внуковской дистанции за 2019 год ТСО не представлено. В этой связи расходы ТСО по замене трансформатора в расчет составляющей платы на покрытие расходов на строительство «последней мили» эксперты не принимают.

Таким образом, расходы ТСО на выполнение мероприятий по строительству «последней мили» в части, определенной по стандартизированным тарифным ставкам, компенсированы платой заявителя. При этом по договору от 28.09.2016 № 4362-09-16/моск фактическая оплата превысила расчетную на 23 846,30 руб.

2.2. По договору о технологическом присоединении от 06.12.2017 № 8342-07-17/моск заявителя гр. Серова А.С. плата за технологическое присоединение составила 286 227,0 руб. (без НДС). Техническими условиями предусмотрено строительство кабельной линии КЛ-0,4 кВ (199 м) от существующей ТП до границ участка заявителя. Величина платы определена ТСО по ставкам за единицу максимальной мощности, утвержденными приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 397-РК. В размер платы включена составляющая платы на покрытие расходов на строительствоиКЛ-0,4 кВ.

Эксперты отмечают, что согласно Федерального закона № 35-ФЗ с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

По представленным документам установлено, что обязательства по оплате технологического присоединения гр. Серов А.С. исполнил в полном объеме - 286 227,0 руб.(без НДС), в том числе составляющая платы на покрытие расходов по строительству «последней мили» 155 700,00 руб.

По расчёту экспертов составляющая платы на покрытие расходов на строительство «последней мили» (строительство КЛ-0,4 кВ 199 м) по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 397-РК, с индексом изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калужской области на IV квартал 2017 года 4,96 (письмо Минстроя России от 05.12.2017 № 45082-хм/09) определены в размере 188 914,03 руб.

Таким образом, расходы ТСО на выполнение мероприятий по строительству «последней мили» в части, определенной по стандартизированным тарифным ставкам, и не компенсированные фактической платой заявителя по договору от 06.12.2017 № 8342-07-17/ моск, составили 33 214,03 руб.

Сумма фактических выпадающих доходов по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей мощностью свыше 15 кВт и не более 150 кВт составила 9 367,73 руб. В расчет НВВ сумма выпадающих расходов включается с учетом прогнозных индексов ИПЦ на 2020 и 2021 годы в размере 10,0155 тыс. руб.

Фактические выпадающие доходы по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения за 2019 год включаемые в расчет НВВ составили 1 001,6345 тыс. руб.

3. Документального подтверждения плановых величин объема максимальной мощности, длины линий, количества заявок организацией не представлено. Экспертами плановые расходы, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, определены на основании фактических средних показателей за 2017-2019 годы и утвержденных министерством конкурентной политики Калужской области стандартизированных тарифных ставок. Величина плановых расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составит 754,2834 тыс. руб.

По расчету экспертов сумма выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, включаемая в расчет неподконтрольных расходов, составила 1 755,92 тыс. руб. Расчет представлен в приложении № 10.

9.ООО «Каскад-Энергосеть» (дело № 23/Эл-03/1542-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 67 106,5119 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 24 374,6116 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 41 885,2623 тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период - 846,6380 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 40 156,2638 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 17 734,4865 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 23 852,2620 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – (- 1 430,4847) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По расчету организации амортизационные отчисления составят 31 699,33 тыс. руб. Амортизация всех основных средств в бухгалтерском учете производится линейным способом (ведомости начисления амортизации основных средств на стр. 405-443 материалов):

- балансовая стоимость основных производственных фондов на 01.01.2019г.- 322 766,78 тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов в 2019г.– 25 274,44 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов - 0 тыс. руб.;

- балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования 2021г. составит - 348 041,22 тыс. руб.;

- сумма амортизационных отчислений в 2021 году составит 25 498,68 тыс. руб.: 21268,69 тыс. руб. (электросетевое хозяйство) + 1138,89 тыс. руб. (прочие ОС) + 3 154,0 тыс. руб. (здания).

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При определении амортизации на 2021 год учтена амортизация вводимых в 2019 году ОС (АИСКУЭ, ВВ оборудование БКТП по адресу: г. Калуга район «Правгород», КЛ 10 кВ и КЛ 0,4 кВ по ул.Московская, д. 311). Амортизация за ноябрь и декабрь месяцы 2019 года введенного оборудования пересчитана на год.

На основании ведомостей основных средств за 2018 и 2019 годы экспертами определено выбытие основных средств:

-Сейф взломостойкий, инв. № 000000621.

-А/м УАЗ 390995-421 грузовой фургон (Н983СХ40), инв. № 000000484.

Согласно проведенного анализа представленных документов эксперты определили амортизацию основных средств в размере 21 191,2095 тыс. руб.

В соответствии с таблицей 1.17 Методических указаний показатели за отчетный период имеют следующие значения:

- балансовая стоимость основных производственных фондов на 01.01.2019 согласно ведомостям ОС за 2018 год составляет 332 286,39 тыс. руб.;

- ввод основных производственных фондов за 2019 год - 23 682,03 тыс. руб.;

- выбытие основных производственных фондов за 2019 год - 411,95 тыс. руб.;

- средняя за отчетный период стоимость основных производственных фондов 343 921,43 тыс. руб.;

- средняя норма амортизации 6,16 %.

Отчисления на социальные нужды

По предложению ТСО отчисления на социальные нужды составляют 1 773,39 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертов расходы на отчисления на социальные нужды составят 30,4 % от фонда оплаты труда, определенного экспертами, в размере 1 232,9191тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по данной статье ТСО определены на уровне 4 975,32 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата 3 404,12 тыс. руб.;

- страховые взносы (страхование транспорта и ответственности) 12,86 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы 0. руб.;

- другие прочие затраты услуги 1 558,34 тыс. руб.

Другие прочие расходы ТСО сформированы исходя из факта затрат по счету 20 за 2019 год (стр. 542-543 материалов) с учетом ИПЦ 4 %: 1498,36 тыс. руб. х 1,04.

Заявленные организацией другие прочие расходы (связь, вывоз мусора, почтовые расходы и т.д.) относятся к подконтрольным расходам, величина по которым на 2021 год определена в разделе 2.1. «Подконтрольные расходы» экспертного заключения.

Эксперты отмечают, что страховые взносы также относятся к подконтрольным расходам и при формировании НВВ на 2021 год учтены в статье «Прочие расходы в подконтрольных расходах».

ТСО определяет величину арендной платы в размере 3 404,12 тыс. руб. исходя из фактических расходов по всем заключенным договорам:

- аренда офиса г. Калуга, ул. Механизаторов, д.38 – договор аренды нежилых помещений № 12/18 от 05.04.2018г. и дополнительное соглашение № 1 к нему (стр. 515-553 материалов) 1601,59 тыс. руб.;

- аренда офиса г. Калуга, ул. Московская, д.302, офис 22а (регистрация юридического адреса) - договор аренды нежилого помещения от 01.07.2016г. (стр. 506-508 материалов) 61,50 тыс. руб.;

- субаренда нежилого помещения, г. Калуга, ул. Кирова, д.19 – договор № YI с ООО «УК Пассаж» (стр.447-483 материалов). Размер платы 341,715 тыс. руб. в год;

- аренда офиса г. Воротынск - договор аренды нежилых помещений №4 от 15.04.2013г. (стр. 509-514 материалов), расходы приняты с учетом фактических коммунальных платежей 2019г.: 215,612 тыс. руб. Арендная плата согласно расчету 66,42 тыс. руб.;

- аренда нежилого помещения г. Калуга, ул. Вишневского, д.14 - В данном нежилом помещении находится оборудование, которое стоит на балансе ООО «Каскад-Энергосеть» и задействовано в оказании услуг по передаче эл. энергии. Договор вступает в силу с 01.01.2020г. и действует неопределенный срок (стр.484-505 материалов). 1183,701 тыс. руб.

Экспертами на основании проведенного анализа представленных обосновывающих материалов величина арендной платы определена в размере 1 342,7401 тыс. руб.:

- величина арендной платы по договорам аренды сетевого оборудования учитывалась в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования: 408,14 тыс. руб. (341,72+66,42). Расчеты арендной платы представлены на стр. 479 и 503 материалов.

- расходы по аренде земельного участка учитывались на основании расчета платы за 2019 год Л-509/19 (Л4141) к договору аренды земельного участка от 10.07.2012 № 376/12 на основании постановления Городской Управы г. Калуги от 16.01.2019 № 13-п с подтверждением фактических выплат в размере 48,85 тыс. руб.

- расходы по аренде офисов учтены на уровне базового периода 2020 года с учетом ИПЦ на 2021 год – 885,7531 тыс. руб.

Экспертами учитывается величина платы за предельно допустимые выбросы по фактическим расходам на основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год (стр. 781 материалов) в доле косвенных расходов, определенной для регулируемого вида деятельности по Калужской области 23,5 %, и с учетом ИПЦ на 2020 и 2021 годы - 7,7787 тыс. руб.

В итоге прочие неподконтрольные расходы на 2021 год определены экспертами в размере 1 352,9099 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов ТСО на 2021 год определена в размере 199,2476 тыс. руб.:

- налог на имущество 53,41 тыс. руб. определен в соответствии с расчетом на стр. 537-541 материалов на основании бухгалтерских документов в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество (Федеральный закон от 29.11.2012г. № 202-ФЗ). Учтено льготное налогообложение объектов;

- налог на прибыль 145,84 тыс. руб. рассчитан ТСО исходя из налогооблагаемой базы, и ставки налога в размере 20 %.

Эксперты на основании представленной декларации по налогу на имущество организации за 2019 год (стр. 731 материалов) учитывают суммы налога на имущество, расположенного в г. Калуга и п. Воротынск в размере 59,46 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации по налогу на прибыль за 2019 год (стр. 714-726 материалов) сумма налога по г. Калуга составила 197,087 тыс. руб.

На основании бухгалтерского баланса за 2019 год в границах Калужской области (стр. 710 материалов) и бухгалтерского баланса организации в целом (стр. 624 материалов) установлено, что прибыль получена от нерегулируемых видов деятельности.

Согласно представленной форме «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, прибыль по регулируемым видам деятельности составила:

- технологическое присоединение 0 тыс. руб.;

- передача электрической энергии 0 тыс. руб.

Плановый налог на прибыль эксперты определяют на уровне факта - 0 руб.

10.ПАО «КАДВИ» (дело № 38/Эл-03/1661-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 18490,4800 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 16014,0500 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2476,4300 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6987,8951 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5106,3428 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1456,1637 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 425,3885 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По предложению сетевой организации амортизационные отчисления основных средств в 2021 году составят 603,17 тыс. руб.

Эксперты приняли амортизационные отчисления в размере 8,34 тыс. руб., руководствуясь пунктом 27 Основ ценообразования и предоставленной амортизационной ведомостью за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Износ электросетевого оборудования составил 100%, за исключением следующих объектов основных средств:

- Компенсатор реактивный (инвентарный №000059275) – 3,34 тыс. руб. (9 группа);

- Подстанция трансформаторная (инвентарный № 099853594) – 5,00 тыс. руб. (7 группа).

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 30 071,82 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 30 071,82 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 0,03 %.

Отчисления на социальные нужды

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят 1837,00 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год, приняты в размере 1,84 % от ФОТ.

В результате расходы по статье «Отчисления на социальное страхование» составили 31,84 % от ФОТ и определены экспертами в размере 1411,56 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» по расчёту сетевой организации на 2021 год составят 36,26 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 36,26 тыс. руб.

По статье «плата за аренду земли» сетевая организация представила расчёт на 2021 год на стр.18 материалов тарифной заявки и фактические затраты за 2019 год на стр.432-530.

Расходы по статье «плата за аренду земли» приняты экспертами в размере 36,26 тыс. руб. по предложению сетевой организации согласно договоров аренды земельных участков с приложением расчетов арендной платы Городской Управы г. Калуги и представленного сетевой организацией расчета доли арендной платы, относящейся к оборудованию, участвующему в передаче электрической энергии.

11.ООО «ЭЛМАТ» (дело № 39/Эл-03/1651-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 306,8968 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 257,2367 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 049,6601 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 1 973,2077 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 427,8091 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 562,4061 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – (- 17,0075) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составят 233,47 тыс. руб.

Эксперты приняли амортизационные отчисления в размере 135,48 тыс. руб., руководствовались рекомендациями пункта 27 Основ ценообразования и представленной амортизационной ведомостью за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". Размер амортизационных отчислений на 2021 г. экспертами принят без учёта амортизации основного средства - пункта коммерческого учёта (ПКУ 10/3/ЗУ1) (инв. № 00006809) срок полезного использования которого закончился в 2019 году. По остальным основным средствам ООО «ЭЛМАТ» амортизационные отчисления приняты в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 78,0117 %.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 7 648,13 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 3 611,48 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 14,08 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 9446,84 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 1,43 %.

Отчисления на социальные нужды

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят  
712,5239 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30 % от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование - 22 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9 %, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год, приняты в размере 0,9 % от ФОТ.

По расчету экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,9 % от ФОТ и определены в размере 368,71 тыс. руб.

Прочие расходы

Расходы по статье «Прочие расходы, всего, в том числе:» по расчёту сетевой организации на 2021 год составят 103,66 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по статье «Прочие расходы, всего, в том числе:» в размере 58,22 тыс. руб.:

- по статье «Плата за предельно допустимые выбросы» - 0,45 тыс. руб., эксперты приняли по предложению сетевой, согласно декларации «О плате за негативное воздействие на окружающую среду» за 2019 год, в доле выручки от регулируемой деятельности «Передача электрической энергии» в общей выручке организации (том 2. стр.141).

- по статье «Налоги, всего, в том числе:» сетевая организация заявила расходы в размере 72,24 тыс. руб. Сетевой организацией в материалах на установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (том 2. стр. 180 – 261) были представлены налоговые декларации за 2019 год: по налогу на прибыль организации; по земельному налогу; по налогу на имущество организации; по транспортному налогу.

Эксперты на основании фактических расходов за 2019 год установили расходы по статье «Налоги, всего, в том числе:» в размере 57,77 тыс. руб.

- по статье «Земельный налог» - 3,02 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2019 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0,444 %.

- по статье «Транспортный налог» - 0,45 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2019 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0,444 %.

- по статье «Налог на имущество» - 28,55 тыс. руб. Расходы на уплату налога в 2021 году приняты исходя фактически понесённых за 2019 год в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии в размере 78,0117 %.

- по статье «Налог на прибыль» - 25,76 тыс. руб. Размер налога установлен исходя из представленных фактических расходов за 2019 год и принят в доле выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЭЛМАТ» - 0,444 %.

12.ПАО «КЗАЭ» (дело № 82/Эл-03/1772-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 861,7400 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 518,7000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 343,0400 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 3 320,1743 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 378,1686 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 936,3881 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период - 5,6176 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

Амортизация ОС заявлена сетевой организацией в размере 395,01 тыс. руб. с предоставлением ведомости амортизации основных средств за 2019г.

Согласно ведомостям амортизации ОС за 2019г. износ по большинству электросетевому оборудованию, участвующему в процессе передачи электрической энергии составляет 100%, за исключением объектов, приведённых в Таблице № 4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование основных фондов | Инвентарный номер | Амортизация,  тыс. руб. |
| Трансформаторная подстанция №2 | 037074 | 0,5900 |
| Кабельные сети с блочной КТП | 017792 | 322,0052 |
| Внутриплощадочная кабельная сеть 0,4кВ | 016647 | 0,8700 |
| Трансформатор | 015048 | 0,6963 |
| Трансформатор НАМИ-10-95/10 | 016137 | 0,4092 |
| Трансформатор НАМИ-10-95/10 | 016138 | 0,4092 |
| Автоматическая конденсаторная | 016638 | 0,9933 |
| Узел учёта электроэнергии (РП №3/ф29) | 018543 | 8,3482 |
| Система АИИС КУЭ | 018550 | 7,9898 |
| ИТОГО: |  | 342,3114 |

Таблица № 4

Экспертами определена амортизация ОС на 2021 год в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в размере 342,31 тыс. руб. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». А также по основным средствам участвующих как для собственного потребления, так и для оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизация была принята в размере 36,65% - пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии, согласно пункту 20 Основ ценообразования.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 8 809,57 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 354,67 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 8986,90 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 3,81 %.

Отчисления на социальные нужды

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда.

Для расчета отчислений на социальные нужды применяются следующие тарифы страховых взносов:

1) Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

2) Фонд социального страхования Российской Федерации - 2,9 %;

3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1 %.

Размер страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно Уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2019 год, составляет – 0,7 %.

По расчету сетевой организации сумма расходов по данной статье - 936,6400 тыс. руб., что составляет 30,7 % от заявленного фонда оплаты труда в размере 3 050,9600 тыс. руб.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» установлены в размере 30,7 % от фонда оплаты труда, определённого экспертами, составят 586,53 тыс. руб.

Налоги

Расходы по статье «Налоги» по расчёту сетевой организации на 2021 год составят 11,39 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по статье «Налоги» в размере 7,54 тыс. руб. Расчёт произведён исходя из представленных материалов:

- налоговой декларации по налогу на прибыль организации за 2019 год;

- налоговой декларации по земельному налогу за 2019г.

Земельный налог

Предложение ТСО по расходам на земельный налог - 8,02 тыс. руб.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Земельный налог» составил 4,17 тыс. руб. В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации налоговая ставка по уплате земельного налога ПАО «КЗАЭ» установлена в размере 1,5% на земельные участки под ЦРП -10кВ (40:26:000072:267 ) и РП-2 10кВ (40:26:000072:246).

- по участку с кадастровым номером 40:26:000072:267 земельный налог рассчитан в части услуг по передаче электрической энергии от общего объёма полезного отпуска электроэнергии, в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования и составил – 2, 23 тыс. руб.

- по участку с кадастровым номером 40:26:000072:246 земельный налог принят в соответствии с представленной декларацией по земельному налогу в размере – 1,94 тыс. руб.

Налог на прибыль

По предложению сетевой организации – 3,37 тыс. руб.

Налог на прибыль за 2019 год, согласно представленной налоговой декларации в целом по организации составил - 1421,19 тыс. руб. Информация о показателях раздельного учёта доходов и расходов за 2019 год, согласно таблиц № 1.3 и № 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике» отсутствует. Размер налога на прибыль за 2019 год определён пропорционально выручке от услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ПАО «КЗАЭ» и составил - 5,69 тыс. руб.

Экспертной группой принят налог на прибыль по предложении сетевой организации на 2021 год в размере - 3,37 тыс. руб.

13.ПАО «Агрегатный завод», г. Людиново (дело № 24/Эл-03/1502-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 6 817,0120 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 935,0520 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 881,9600 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6 170,1629 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 109,7454 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 941,1537 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период - 1 119,2638 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

Амортизация основных средств

По предложению сетевой организации амортизационные отчисления составят 15,26 тыс. руб.

В обосновывающих документах сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее -ОС) за 2019 год (стр.109-111).

При рассмотрении амортизации ОС эксперты руководствовались пунктом 27 Основ ценообразования.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 8 927,47 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов –0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС - 8 927,47 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 0,17 %.

Амортизация основных средств принята экспертами в размере - 15,26 тыс. руб.

Износ электросетевого оборудования составил 100%, за исключением следующих объектов основных средств:

- Здание ЦРП-2 (инвентарный №00040) – 6,89 тыс. руб.

- Магистральные высоковольтные сети (инвентарный № 10535) – 8,37 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Расходы на социальное страхование по расчету сетевой организации составят 747,10 тыс. руб.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2020 год, приняты в размере 1,3 % от ФОТ (стр.59).

В результате расходы по статье «Отчисления на социальное страхование» составили 31,3 % от ФОТ и определены экспертами в размере 828,36 тыс. руб. Превышение суммы, принятой экспертами, над суммой, заявленной организацией, произошло из-за заявленного уровня ФОТ на 2021 год в подконтрольных расходах в долгосрочный период регулирования 2020-2024гг.. В соответствии с Методическими указаниями № 98-э определён базовый уровень подконтрольных расходов, который не меняется в течении долгосрочного периода регулирования. Размер отчислений на социальное страхование был определён экспертами от ФОТ, установленного в базовый период регулирования с учётом коэффициента индексации на 2021 год.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» по расчёту сетевой организации на 2021 год составят 119,60 тыс. руб.

Экспертами определены расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 97,53 тыс. руб.

По статье «другие прочие затраты, услуги» сетевая организация представила обосновывающие документы – фактические затраты за 2019 год (стр.230-248):

- договор от 17.11.2014 № 76/2014 на дистанционный мониторинг состояния АС коммерческого учета электроэнергии ОАО «Агрегатный завод», построенной на базе комплекса технических средств (КТС) «Энергия+»;

- дополнительное соглашение от 29.12.2018 № 2 к договору от 17.11.2014 № 76/2014;

- акты выполненных работ ООО НТП «Энергоконтроль» по договору от 17.11.2014 № 76/2014 за период января - декабрь 2019г. на сумму 103,20 тыс. руб.

- акт от 29.01.2019г. №8/34 об оказании услуг - публикация в газете «Весть» - 0,80 тыс. руб.

Экспертами приняты расходы по статье «другие прочие затраты, услуги» в размере 89,43 тыс. руб. Расходы на обслуживание АСКУЭ определены в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии - 81,52% и с учётом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 гг.

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и Критериям, ПАО «Агрегатный завод» имеет официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", где необходимо размещать/раскрывать информацию о регулируемых видах деятельности. Тем самым эксперты приняли решение, что расходы на публикацию в газете не будут учитываться в неподконтрольных расходах на 2021г.

Расходы по статье «Налоги» сетевая организация заявила в размере 15,20 тыс. руб.

Экспертами определены налоги в размере 8,11 тыс. руб., в том числе:

- Земельный налог рассчитан исходя из кадастровой стоимости земельного участка под ТП № 236 «Агрегатная» (40:28:040105:9) в размере 655,80 тыс. руб. и ставки 1,5%, согласно Налоговому кодексу Российской Федерации. Размер земельного налога принят экспертами в части услуг по передаче электрической энергии от общего полезного отпуска электрической энергии за 2019г. и составил 8,02 тыс. руб.

- Налог на прибыль – 0,09 тыс. руб. Экспертами рассчитан налог исходя из бухгалтерского баланса за 2019 год и установлен с учетом доли выручки регулируемой деятельности «Передача электрической энергии» от общей выручки организации.

14.УМП «КЭ и ТС» г. Малоярославец (дело № 62/Эл-03/1682-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 34 546,5050 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 27 166,8750 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7 379,6300 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 34 797,4485 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 27 042,9469 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 877,6153 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности регулируемой организации за предыдущий период – 876,8863 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов неподконтрольные расходы определены в рамках следующих подходов:

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 0 тыс. руб.

Согласно разъяснениям ФАС России от 11.09.2019 № ВК/79586/19 в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения, включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Таким образом, эксперты не учитывают амортизацию в расчете необходимой валовой выручки.

По расчету организации сумма расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составит 6 876,89 тыс. руб., что составляет 31,47 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,2 % (6 569,58 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

По предложению сетевой организации затраты по статье «Прочие расходы» составляют 502,74 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду – 59 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы – 1,8 тыс. руб.;

- налог на имущество – 340,04 тыс. руб.;

- транспортный налог – 6,05 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 95,85 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 308,03 тыс. руб., в том числе:

- расходы по статье «плата за аренду» эксперты не учитывают при определении необходимой валовой выручки, поскольку сетевой организацией представлены договоры аренды земли, заключенные с Администрацией муниципального образования городского поселения «Город Малоярославец» на 11 месяцев, и срок договоров аренды заканчивается в 2019, либо в 2020 году (с. 24-34 материалов тарифного дела);

- плата за предельно допустимые выбросы была рассчитана экспертами исходя из факта 2019 года (платежные поручения за 2019 г.), распределения расходов по видам деятельности в размере 1,21 тыс. руб.;

- транспортный налог рассчитан исходя из факта 2019 года (согласно налоговой декларации по транспортному налогу) и распределения расходов по видам деятельности в размере 6,05 тыс. руб.;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2019 г., с учетом их износа, ставки налога 2,2 %, а также исходя из распределения расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию). Таким образом, налог на имущество составил 253,35 тыс. руб.;

- налог на прибыль эксперты определили исходя из факта 2019 года (согласно налоговой декларации по налогу на прибыль) и распределения расходов по видам деятельности в размере 47,42 тыс. руб. (в соответствии с данными раздельного учета).

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

Согласовать предложенные в таблице размеры необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Калужской области и проект решения об изменении приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 542-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.11.2020 по делам № 151/Эл-03/1841-20, № 21/Эл-03/1614-20, № 117/Эл-03/1806-20, № 119/Эл-03/1808-20, № 81/Эл-03/1725-20, № 118/Эл-03/1811-20, №150/Эл-03/1869-20, № 23/Эл-03/1542-20, № 39/Эл-03/1651-20, № 24/Эл-03/1502-20, № 38/Эл-03/1661-20, № 82/Эл-03/1772-20, № 62/Эл-03/1682-20, экспертным заключением от 16.11.2020 по делу № 153/Эл-03/1867-20 и пояснительной запиской от 27.11.2020 в протокольной форме, голосовали:**

**Л.И. Кучма – ПРОТИВ;**

**С.А. Чериканов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**5. Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Согласно статье 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AD1EC28E84E6CAC16A788F67v0J6H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1CC28F82E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JCH) по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Метод сравнения аналогов), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на второй долгосрочный период регулирования 2021 – 2025 гг.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» определены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 5 сетевых организаций.

Юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2021 год – не выявлены.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

При определении необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь (НВВ) на долгосрочный период 2021-2025 гг. (далее ДПР) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года индекс потребительских цен (ИПЦ) принят в размере:

- на 2019 год - 4,5 процента (отчетный),

- на 2020 год - 3,2 процента,

- на 2021 год - 3,6 процента,

- на 2022 год - 3,9 процента,

- на 2023 год - 4,0 процента.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчетах показателей рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО:

- протяженность линий электропередач;

- установленная трансформаторная мощность электрооборудования;

-максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Неподконтрольные расходы на 2021 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2021 год с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода 2019 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

Расчет НВВ территориальных сетевых организаций на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен на основе долгосрочных параметров регулирования   
и планируемых значений параметров расчета.

Предлагается рассмотреть и согласовать НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно») | 2021 | 12 042,6190 |
| 2022 | 9 519,5454 |
| 2023 | 9 360,6430 |
| 2024 | 9 207,9241 |
| 2025 | 9 061,2248 |
| 2 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ) | 2021 | 2 418,9733 |
| 2022 | 2 347,0156 |
| 2023 | 2 362,0395 |
| 2024 | 2 377,7756 |
| 2025 | 2 394,2523 |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания») | 2021 | 16 223,0919 |
| 2022 | 15 191,0219 |
| 2023 | 15 039,2230 |
| 2024 | 14 895,6497 |
| 2025 | 14 760,1770 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс») | 2021 | 4 526,6372 |
| 2022 | 5 708,4024 |
| 2023 | 5 635,8363 |
| 2024 | 5 565,1833 |
| 2025 | 5 605,3848 |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентрТехноКом») | 2021 | 6 913,7031 |
| 2022 | 7 081,6100 |
| 2023 | 7 189,0039 |
| 2024 | 7 299,6512 |
| 2025 | 7 413,6512 |

1. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (дело № 152/Эл-03/1824-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 26 041,37 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 10 723,35 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 14 589,32 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (+728,70) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 12 042,6190 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 4 417,0724 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5 273,2644 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (+2 352,2822) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Размер подконтрольных расходов на 2021 год заявлен сетевой организацией в размере 10 723,35 тыс. руб.

Материальные затраты

Материальные затраты ТСО заявлены в размере 1 432,33 тыс. руб.:

сырье, ГСМ - 77,89 тыс. руб.; материалы - 941,53 тыс. руб.; аварийно-ремонтный запас - 60,34 тыс. руб.; автозапчасти - 91,88 тыс. руб.; инструмент - 247,96 тыс. руб.; спецодежда - 12,73 тыс. руб.

Плановые расходы организация определила по фактическим расходам за 2019 год. Согласно обороту по счету 26 материальные затраты (счет 10 БУ) составили 1 273,99 тыс. руб. и включают расходы на сырье, ГСМ, материалы (кабели, муфты, автоматические выключатели и т.п.), оборудование, приборы учета однофазные и трехфазные, инструменты, спецодежду, канцелярские товары, автозапчасти, поставку воды.

В 2019 году закупок в соответствии Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ организацией не проводилось.

ТСО представлены договоры поставки товаров с ООО «ЭЛЕКТРОПРОМСНАБ» от 20.01.2019 № 1152/19, с ИП Шатыко А.А. от 09.01.2018 № 12/08-0717, с ООО «Энергосберегающие технологии» от 09.01.2018 № 66.

Определяя плановые расходы, эксперты основываются на фактических расходах и прогнозных индексах ИПЦ 2020 и 2021 годов 3,2 % и 3,6 % соответственно.

Фактические расходы на спецодежду и канцелярские товары при формировании данной статьи экспертами не рассматриваются. Оценка указанных расходов дана экспертами при рассмотрении расходов по статье «прочие расходы».

Расходы на поставку питьевой воды по договору купли-продажи с ИП Грибанов С.А. от 01.12.2017г. при формировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии экспертами не учитываются. Указанные расходы не относятся к материалам, используемым для производственных и хозяйственных нужд. По мнению экспертов указанные расходы ведут к необоснованному росту НВВ.

По результатам анализа фактических расходов экспертами установлено следующее.

В сумму фактических расходов на материалы и оборудование организация включает расходы, связанные со строительством новых объектов сетевого хозяйства (покупка провода 0,4 кВ марки СИП-2 3\*70+1\*95-0,6/1 200 м, линейных разъединителей РЛНД-1-10/400 4 шт, кабеля 10 кВ марки АСБЛ 3х120 85 м, соединительных и концевых муфт соответствующих сечению ЛЭП), а также расходы на приобретение однофазных/трехфазных приборов учета. Следует отметить, что приборы учета по техническим параметрам не соответствуют требованиям для реализации положений Федерального закона от 27.12.2018г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» в части организации создания интеллектуальных систем учёта электрической энергии.

При определении фактических затрат в 2019 году по регулируемому виду деятельности и при формировании НВВ на 2021 год обозначенные выше расходы экспертами не учитываются.

Фактические расходы на материалы, учтенные экспертами, составили 347,21 тыс. руб. С учетом индексов ИПЦ расходы на материалы принимаются в размере 371,22 тыс. руб.

По статье затрат на инструменты эксперты отмечают, что приобретенные в 2019 году мотопомпа, бензиновый генератор, бензопилы, триммер бензиновый, имеют срок службы 5 лет. Определяя плановые расходы на инструмент, эксперты учитывают фактические расходы и сроки службы инструментов. Расходы на инструменты по расчету экспертов и с учетом ИПЦ составят 80,44тыс. руб.

Фактические расходы на ГСМ эксперты определяют в размере 140,64 тыс. руб. В данную статью эксперты относят затраты на масло трансформаторное, масло автомобильное, и топливо АИ-95. Плановые расходы с учетом ИПЦ принимаются в размере 150,36 тыс. руб.

Плановые расходы на автозапчасти экспертами не предусматриваются, так как организация не представила отчет об использовании амортизации автомобилей.

Экспертами не рассматривается предложение организации по аварийно-ремонтному запасу. Согласно учетной политике предприятия резервы предстоящих расходов не создаются. Кроме того аварийный запас должен постоянно числится в стоимости основных фондов и подтверждаться начислением амортизации. Организация не подтвердила документально наличие аварийного запаса.

Расходы на спецодежду экспертами учитываются в статье прочих расходов «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности».

В итоге материальные затраты на 2021 год определены в сумме 602,03 тыс. руб.

Расходы на услуги производственного характера

Расходы на услуги производственного характера заявлены в размере 3 584,22 тыс. руб.:

- ремонт основных средств (ОС ) 3 513,95 тыс. руб.;

- ремонт и техническое обслуживание (ТО) автомобилей 13,73 тыс. руб.;

- услуги спецтехники и аренда инструментов 56,55 тыс. руб.

Для обоснования величины расходов представлены акты выполненных работ по договорам подряда и выполнения аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах организации.

ТСО определила фактические расходы на услуги производственного характера в размере 1 286,64 тыс. руб.:

ремонт ОС - 1 220,96 тыс. руб.; ремонт и ТО автомобилей - 12,83 тыс. руб.; услуги спецтехники и аренда инструментов - 52,85 тыс. руб.

При проведении анализа расходов за 2019 год экспертами был сделан в организацию запрос о предоставлении дополнительных материалов, в том числе о предоставлении договоров подряда и актов выполненных работ (исх. от 12.08.2020 № 1824-20).

На основании проведенного анализа счетов 26 и 20 за 2019 год, представленных ТСО дополнительных материалов от 21.09.2020 (вх. 03/1824-20 от 29.09.2020) экспертами установлено следующее.

1. Предметом договора-подряда с ИП Шатыко А.А. является оказание ремонтных работ:

- в ТП1 Грачевка ремонт основания подстанции;

- в РТП1 БЗРТО вынос кабельной линии КЛ-10 из здания;

- в ТП №3 д. Кабицыно строительно-монтажные работы и установка приборов учета; - в ТП4 БЗРТО ремонт кровли здания подстанции.

Расходы по указанному договору в расчет НВВ не включаются, так как исполнение всех обязательных функций предприятия по текущему, капитальному ремонту и техническому обслуживанию сетевого оборудования нормативно учтено расчетом фонда оплаты труда соответствующего нормативной численности предприятия, материальными затратами, а также прочими услугами непроизводственного характера.

Эксперты отмечают, что для ремонта и восстановления основных средств, находящихся в собственности ТСО, организация так же может использовать амортизационные отчисления.

2. Расходы по договору с ИП Селиванов, отраженные в сч. 26 на сумму 252,7 тыс. руб., не учитываются, в связи с непредставлением договора и акта выполненных работ.

3. Расходы по договору подряда с ИП Щеглов Д.Г. от 04.03.2019 № 144 не учитываются, так как предметом договора является подготовительные кадастровые работы и изготовление технических планов сооружений, не являющихся электросетевыми объектами, посредством которых ТСО оказывает услуги по передаче электроэнергии.

4. Расходы по актам выполненных работ к договору подряда с ИП Кузьмин И.И. на замену вводной ячейки в РТП-1 БЗРТО, ячейки РТП-2 БЗРТО, отраженные в сч. 26 на сумму 163,875 тыс. руб. не учитываются в связи с непредставлением договора.

5. Расходы по договору оказания услуг с ООО «ЭНЕРГОМОНТАЖ ПЛЮС», отраженные в сч. 26 на сумму 80,0 тыс. руб., не учитываются в связи с непредставлением договора.

6. Расходы по договору оказания строительно-монтажных работ с ИП Шарпан Е.А., проводимые в ТП Олимпийская деревня, отраженные в сч. 26 в сумме 72,45 тыс. руб., не учитываются в связи с непредставлением договора.

7. Расходы по договору подряда с ИП Третьяков Д.Н. на ремонт КЛ-10 яч.9 ГТУ ТЭЦ с заменой кабеля и установкой соединительных муфт, отраженные в сч. 26 в сумме 98,89 тыс. руб., не учитываются в связи с непредставлением договора.

В итоге фактические расходы на ремонт ОС по договорам подряда, принятые экспертами как обоснованные, составили 151,90 тыс. руб.: по договору оказания услуг на проведение электроизмерительных, пусконаладочных работ (аутсорсинг) и поиск места повреждения кабельной линии с ИП Маркаданов Ю.А. от 22.02.2019 №; 3-02-19 в сумме 118,0 тыс. руб., по договору оказания услуг на проведение работ по поверке трансформаторов напряжения и трансформаторов тока от 30.07.2019 № р/ТСО Кабицыно-07-19 с ООО «Ремком» в сумме 33,9 тыс. руб.

Расходы на обслуживание автомобилей, в сумме 12,83 тыс. руб., расходы на услуги спецтехники и аренды инструментов в сумме 52,85 тыс. руб. в связи с непредставлением договоров экспертами не принимаются к расчету фактических затрат.

В итоге плановые расходы на услуги производственного характера определены на уровне принятых экспертами фактических расходов, с учетом ИПЦ в размере 162,40 тыс. руб.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда ТСО заявлены в размере 4 782,90 тыс. руб.

Для расчета оплаты труда работников, занятых распределением электроэнергии, организацией принятая численность - 14 человек.

Согласно статистической отчетности по форме П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2019 год средняя списочная численность составила 9 чел., фактический фонд оплаты труда - 2 811,85 тыс. руб., средняя заработная плата – 26 035,18 руб.

При оценке предложений эксперты руководствуются положениями пункта 26 Основ ценообразования.

При определении ФОТ тарифная ставка рабочего 1 разряда принята согласно отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике в Российской Федерации 8643,00 руб.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда - 2,53.

Среднемесячная тарифная ставка ППП 23 333,61руб.

При определении расходов на оплату труда (фонда оплаты труда) эксперты руководствовались рекомендациями ФАС России в части максимальных значений процентов выплат, связанных с режимом работы с условиями труда 1 работника (не более 12,5 %), с текущим премированием (не более 50 %), выплатам по итогам года (не более 33%).

Сумма выплат определена в размере 36,66 % от среднемесячной тарифной ставки.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника при этом составит 31 886,71 руб.

Эксперты отмечают, что фактический индекс изменения количества активов в 2019 году составил 22 %. В этой связи проведен расчет нормативной численности при величине условных единиц 444,57 у.е. Нормативная численность, определенная согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденным приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, составит 9,6 единиц.

Фонд оплаты труда на 2021 год экспертами определен год в размере 3 674,11 тыс. руб. При этом отмечаем, что фонд оплаты труда включает оплату рабочих, АУП и ИТР.

Прочие расходы

Расходы по данной статье организация заявляет в размере 923,90 тыс. руб.:

услуги непроизводственного характера - 636,99 тыс. руб.; расходы на подготовку кадров - 58,42 тыс. руб.; расходы на страхование имущества - 15,27 тыс. руб.; другие прочие расходы -190,59 тыс. руб.; услуги банков - 22,63 тыс. руб.

Согласно положениям п. 5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В Учетной политике предприятия не отражен порядок распределения общехозяйственных расходов. Эксперты при формировании расходов по статье «прочие расходы» основываются на информации, представленной ТСО в формате таблицы 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии», утверждённой приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585. Общехозяйственные расходы определяются пропорционально выручке от продажи товаров (услуг). Таким же порядком организация распределяет единый налог (ЕСН) между видами деятельности. Доля косвенных расходов, относимая на услуги по передаче электроэнергии, определена экспертами - 92,7 %.

На основании проведенного анализа представленных документов, экспертами приняты фактические расходы, относимые на услуги по передаче электроэнергии:

- на услуги связи, интернет, телефонию согласно сч.26 составили 65,79 тыс. руб. ТСО представлен договор с ООО «Макснет системы» от 27.01.2017 № 46367. Договор с ООО «Рино Ком» не представлен. Фактические расходы экспертами принимаются в размере 60,28 тыс. руб.;

- на услуги вневедомственной охраны по договору с ООО ЧОП «Альтоника» от 01.05.2016 № 1180 приняты экспертами в размере 38,94 тыс. руб.;

- на услуги по программному обеспечению по договору с ООО «Софт-Сервис» от 25.02.2019 № 0204 СС-ЭТ приняты экспертами в размере 11,87 тыс. руб.;

- на услуги по договору от 27.01.2015 № 09/2014 с ООО «БИИТ» 0 руб.

По договору с ООО «БИИТ» оказываются услуги на заключение и сопровождение договоров с ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ПАО «КСК», подготовке отчетности по регулируемой деятельности, раскрытию и размещению информации на официальном сайте согласно требованиям Стандартов раскрытия информации, расчету индивидуального тарифа, подготовке экспертных заключений, правовой и экономический анализ заключаемых договоров, связанных с регулируемой деятельностью.

Расходы, связанные с исполнением указанного договора, по мнению экспертов, приводят к необоснованному росту необходимой валовой выручки (НВВ), кроме того деятельность АУП и ИТР для исполнения функций предприятия по регулируемой деятельности, в том числе юридической, бухгалтерской и финансовой функции, делопроизводству учтены при определении фонда оплаты труда, соответствующего нормативной численности предприятия, материальных затрат, а также расходов по прочими услугам непроизводственного характера.

Услуги непроизводственного характера на 2021 год учитываются на основании принятых экспертами фактических расходов с применение ИПЦ на 2020 и 2021 годы - 118,77 тыс. руб.

Фактические расходы на подготовку кадров за 2019 год согласно сч.26 и представленных договоров с ООО «РУСТЕХНАДЗОР» от 18.10.2018 № РТ-00714-ОБ/2018 и с частным учреждением дополнительного профессионального образования «Учебный консультационный центр «Техэксперт» от 14.01.2019 № 21/0 составили 61,2 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров на 2021 год экспертами учитываются по предложению ТСО – 58,42 тыс. руб.

Фактические расходы, принятые экспертами по регулируемому виду деятельности, на страхование имущества согласно сч. 26 за 2019 год и представленным счетам страховщиков АО «АльфаСтрахование», САО «ВСК» 26 в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, составили 13,23 тыс. руб.

Расходы на страхование имущества на 2021 год экспертами учитываются с ИПЦ на 2020 и 2021 годы в размере 14,14 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности ТСО определила на 2021 год в размере 12,73 тыс. руб. и заявила данные расходы в статье «материальные затраты». Экспертами приняты фактические расходы на приобретение пояса предохранительного, страховочного ПП-1Г и лазы ЛУ с шипами в сумме 11,00 тыс. руб.

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности учитываются экспертами 2021 год на уровне факта с учетом ИПЦ в размере 11,76 тыс. руб.

В статью «другие прочие расходы» ТСО включает почтовые расходы, расходы на канцтовары, расходы на обслуживание оргтехники, электронная подпись, электронный ключ, техническую поддержку сайта, приобретение оргтехники (накопитель SSD Plextor).

ТСО представлены:

- договор по обслуживанию компьютерной техники с ООО «Крокус Консалтинг» от 19.02.2019 № 1/02-19ОТ;

- договор по техобслуживанию, заправке и ремонту картриджей и оргтехники с ООО «Простори» от 01.09.2018 № 04;

- договор на техническое обслуживание принтеров, МФУ с ИП Жестков Ю.А. от 10.06.2016;

- лицензионный договор с ООО «Компания «Тензор» от 14.11.2019 № 4021911751513 по оплате и приему права использования программы «СБИС-КЭП», в программу входит сертификат электронной подписи.

Экспертами приняты фактические расходы по сч. 26 в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, в сумме 173,49 тыс. руб.

Другие прочие расходы на 2021 год экспертами определены с учетом ИПЦ на 2020 и 2021 годы в размере 185,22 тыс. руб.

Расходы на услуги банков ТСО заявляет основываясь на фактических расходах за 2019 год. ТСО представлены счета оплаты услуг банка ПАО «Сбербанк» в рамках пакета услуг «Хорошая выручка» по договору 40702810722240008987, выписка операций по лицевому счету на оплату комиссии, а также карточка счета 91.4 за 2019 год. Фактические расходы составили 21,15 тыс. руб. Эксперты принимают фактические расходы в доле, относимой на регулируемый вид деятельности в размере 19,61 тыс. руб.

Расходы на услуги банков на 2021 год учитываются экспертами по фактическим расходам с ИПЦ на 2020 и 2021 год в размере 20,96 тыс. руб.

Прочие расходы экспертами определены в размере 409,28 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

По данной статье ТСО расходы не заявляет.

В итоге экономически обоснованная величина подконтрольных расходов на 2021 год по расчету экспертов составит 4 847,8244 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО протяженность линий электропередач; установленная трансформаторная мощность электрооборудования; максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономических обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономических обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,615.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие при котором если в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие, для ООО «ТСО Кабицыно» выполнено, D=0.

Для ТСО на 2021 год применяется метод сравнения аналогов:

70 % от базового уровня ОПР (0,7\* 4847,8244 тыс. руб.);

30 % от уровня ОПР, рассчитанного с применением метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э. (0,3\* 3411,98) тыс. руб.

Индекс эффективности предприятия определен в размере – 7 %.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов, рассчитанный методом сравнения аналогов, определен на 2021 год в размере – 4 417,0724 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2021 год заявлен сетевой организацией в размере 14 589,32 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов, обосновывающих уровень неподконтрольных расходов, экспертами установлено следующее.

Прибыль на развитие производства

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 1 141,49 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2021 год организацией не представлена. В этой связи прибыль на развитие производства в расчет балансовой прибыли экспертами не включается.

Амортизация основных средств

Амортизация ОС заявлена ТСО в размере 1 021,18 тыс. руб.

ТСО представлен отчет по основным средствам за 2019 год и расчет амортизации на 2021 год с учетом износа оборудования в предстоящем периоде.

Отчет об использовании амортизационных отчислений за период 2019 год на восстановление и ремонт ОС организацией не представлен.

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с п. 27 Основ ценообразования на основании ведомости за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». С учетом износа основных средств амортизации за 2019 год составила 1 184,43 тыс. руб.

Плановое значение амортизации принимается по предложению организации – 1 021,18 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода - 17 087,00 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов 170,34 тыс. руб. (амортизационная группа 7).

Выбытие основных производственных фондов 0 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС 17 172,17 тыс. руб.

Средняя норма амортизации 5,95 %.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 1 592,71 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда с применением метода сравнения аналогов.

Расходы на социальные нужды экспертами определены в размере 1 017,69 тыс. руб.

Прочие расходы

Прочие расходы заявлены ТСО в размере 8 621,19 тыс. руб. и состоят из расходов по арендной плате:

- аренда электросетевого оборудования 8 020,27 тыс. руб.;

- аренда нежилого помещения 600,92 тыс. руб.

Расчет суммы арендной платы по арендованному оборудованию не представлен.

На основании представленных договоров аренды оборудования, перечисленного в пункте 1.4 настоящего заключения, отчетов по основным средствам в части арендованного оборудования экспертами установлено следующее.

1. По договору аренды оборудования ОАО «Боровский завод радиотехнологического оснащения» от 28.08.2015 № Эл-08/15 плата составляет 63,06 тыс. руб. и включает величину амортизации (прогнозную), налога на имущество и земельный налог (стр. 91 т.1 материалов). Согласно Отчету по основным средствам за 2019 год сумма амортизации по переданным в аренду ОС составила 70,34 тыс. руб.( стр. 92 т.1 материалов).

Эксперты учитывают расходы в размере 63,06 тыс. руб.

2. По договору аренды с арендодателем ООО «Фрилайт-Строй» от 02.05.2017 № 02-0518/Эл-а плата, определенная сторонами, составляет 12,0 тыс. руб. (стр. 33 т.1 материалов).

Эксперты учитывают расходы в размере 12,0 тыс. руб.

3. По договорам аренды с арендодателем ООО «СпектрСнаб» от 17.05.2017 № 03-0518/Эл-а и от 13.09.2017 № 09-0520/Эл-а (ТП282 2\*1000 кВА, и КЛ-10 970 м) арендная плата, определенная сторонами, составляет 393,0 тыс. руб. и 264 тыс. руб. соответственно (стр.42 и стр. 47 т.1 материалов). Согласно отчету по основным средствам за 2019 год амортизация по указанным объектам составила 409,13 тыс. руб. (стр. 120 т.1 материалов). Иных документов, обосновывающих величину арендной платы, не представлено.

Эксперты учитывают расходы в размере 409,13 тыс. руб.

4. По договору аренды с арендодателем ООО «Шокоб» от 26.04.2018 № б/н арендная плата определена сторонами 504 тыс. руб. (стр. 52 т.1 материалов). Согласно отчету по основным средствам за 2019 год амортизация ЛЭП в д. Кабицыно составила 528,67 тыс. руб. (стр. 116 т.1 материалов).

Эксперты учитывают расходы в размере 504,0 тыс. руб.

5. По договору аренды с арендодателем ООО «Э-Сети» от 21.04.2020 (оборудование, находящееся г. Обнинск в районе д. Белкино) арендная плата, определенная сторонами, составляет 4351,2 тыс. руб. (362,6 тыс. руб. в месяц) (стр. 58 т.1 материалов).

Согласно отчету по основным средствам за 2019 год амортизация переданного в аренду оборудования составила 2863,49 тыс. руб. (стр. 127 т.1 материалов). Расчетная величина амортизации на 2021 год – 4295,24 тыс. руб. (стр. 129 т.1 материалов).

Эксперты отмечают, что арендодатель ООО «Э-Сети» приобрел указанное выше оборудование по договору купли-продажи недвижимого имущества от 19.04.2019 у ООО «ЭлектроЩит», по которому объекты имущества были обременены договором аренды с ООО «ТСО Кабицыно» на срок 3 года, номер государственной регистрации: 40:27:030514:1902-40/003/2019-5 от 10.04.2019.

Согласно договора аренды от 29.03.2019 № Э-001/2019, заключенного между ООО «ТСО Кабицыно» и ООО «ЭлектроЩит», арендная плата, определенная сторонами, составляла 1800 тыс. руб. (150,0 тыс. руб. в месяц) (документы в материалах к тарифу на 2020 год).

Основываясь на положениях статьи 617 ГК РФ, информационного письма Президиума ВАС РФ от 11.01.2002 № 66 «Обзор политики разрешения споров, связанных с арендой» эксперты полагают, что при смене арендодателя в течение оставшегося срока действия договора аренды арендатор был вправе пользоваться арендованным имуществом на основании и на условиях ранее заключенного договора (права и обязанности арендодателя при этом переходят к новому собственнику). Кроме того арендатор письмом ООО «ЭлектроЩит» от 19.04.2019 № 16 был уведомлен о том, что переход права собственности на сданное в аренду имущество к другому лицу, не является основанием для изменения договора аренды.

На основании изложенного эксперты учитывают расходы по договору аренды с ООО «Э-Сети» в размере 1800 тыс. руб.

В итоге, суммарная величина арендной платы по объектам сетевого хозяйства по расчету экспертов составит 2 601,96 тыс. руб.

По договору аренды нежилого помещения от 01.02.2017 с ООО «Жилой комплекс Кабицыно», расположенного по адресу: д. Кабицыно, мкр. Молодежный, д. 6, площадью 78 кв.м., арендная плата, установленная сторонами, составляет561,61 тыс. руб. (из расчета 600 руб. за 1 кв.м. в месяц).

В соответствии с п.п. 27 и 29 Основ ценообразования для оценки величины арендной платы офисного помещения в д. Кабицыно мкр. Молодежный (78 кв.м.) экспертами проведен мониторинг рыночной стоимости аренды нежилых помещений в 2020 году. По результатам мониторинга стоимость аренды варьируется в пределах от 400 до 500 руб. за кв. м. в месяц для помещений площадью 46-53 кв. м.

Норматив площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 03.06.2003 № 118 «О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03» - 4,5-6 кв. м. Нормативная численность определена 9,6 чел. Таким образом, величина арендной платы, учитываемая в расчет НВВ, определяется по площади помещения в пределах 43,2 – 57,6 кв.м.

С учетом рыночной стоимости 1 кв. м. нежилых помещений адекватных площадей в д. Кабицыно, величина арендной платы нежилых помещений, которая может быть учтена в НВВ, будет составлять в пределах 219,4 – 345,6 тыс. руб. в год.

В тарифном решении на 2020 год арендная плата за нежилое помещение принята в размере 309,94 тыс. руб.

Экспертами арендная плата за предоставление нежилого помещения учитывается на уровне, принятом в тарифном решении на 2020 год, с учетом ИПЦ на 2021год, в размере 321,10 тыс. руб.

Прочие расходы на 2021 год по расчету экспертов составят 2 923,06 тыс. руб.

Налоги

Величина налогов организацией определена в размере 142,75 тыс. руб. в том числе:

налог, уплачиваемый с применением упрощенной системы налогообложения (единый налог) - 113,05 тыс. руб.; земельный налог - 0,68 тыс. руб.; транспортный налог -26,89 тыс. руб.; плата за негативное воздействие - 2,13 тыс. руб.

Учетной политикой организации, утвержденной приказом от 09.01.2020 № 2020/1 «О принятии учетной политики для целей бухгалтерского и налогового учета на 2020г.», определена система налогообложения УСН «доходы». Ставка единого налога УСН 6 %.

Сумма единого налога по налоговой декларации за 2019 год составила 105,646 тыс. руб.

Величина единого налога, относимого на услуги по передаче электрической энергии, согласно показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, представленным ТСО в формате таблицы 1.3, утвержденной приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, составила 98 тыс. руб., то есть в доле, относимой на услуги по передаче 92,7 %.

Эксперты учитывают единый налог на 2021 год на уровне факта в доле, относимой на услуги по передаче электроэнергии – 97,93 тыс. руб.

Согласно декларации по земельному налогу за 2019 год сумма налога составила 0,68 тыс. руб.

Эксперты учитывают земельный налог на 2021 год на уровне факта в доле, относимой на регулируемый вид деятельности – 0,63 тыс. руб.

Согласно налоговой декларации по транспортному налогу за 2019 год сумма налога составила 26,89 тыс. руб.

Эксперты учитывают величину транспортного налога на 2021 год на уровне факта в доле, относимой на регулируемый вид деятельности - 24,93 тыс. руб.

Согласно декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год сумма платы составила 1,74 тыс. руб.

Эксперты учитывают величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год на уровне факта - 1,61 тыс. руб.

Величина налогов на 2021год, определенная экспертами, составит 125,10 тыс. руб.

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств в 2019 году, заявленные ТСО для включения в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии, составили 2 070,00 тыс. руб.

Для обоснования суммы выпадающих доходов организацией представлены договоры на троительство объектов сетевого хозяйства с подрядной организацией ООО «РегионЭнергоСтрой» от 27.07.2018 № 2707/001ДП и № 2707/002ДП, сметные расчеты к ним и акты выполненных работ к указанным договорам на 1600 тыс. руб. и 470 тыс. руб. соответственно.

Документы, подтверждающие факт оплаты исполненных работ, не представлены.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, выполненный ТСО, требованиям Методических указаний № 215-э/1 не соответствует.

Плановые значения показателей выпадающих доходов на 2021 год организация не заявляет.

Согласно федерального закона № 35-ФЗ расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

Экспертами проведен анализ документов, представленных ТСО к расчету выпадающих доходов, и установлено следующее.

1. Количество заявок на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей (мощность электроустановок не более 15 кВт) к электрическим в расчетах ТСО принято 10 шт., в том числе с мероприятиями «последней мили» – 10 шт. Представлены заявки физических лиц на присоединение устройств максимальной мощностью до 15 кВт и технические условия к ним. Договоры на технологическое присоединение не представлены. Акты об осуществлении технологического присоединения за 2019 год и документы, подтверждающие оплату заявителями технологического присоединения организацией не представлены.

2. По договорам строительства подрядная организация выполняет строительство:

- воздушной линии ВЛ-10 кВ, протяженностью 25 м, исполненной проводом марки СИП3 1х70;

- воздушной линии ВЛ-0,4 кВ протяженностью 380 м и 320 м, исполненной проводом СИП2 3\*95+1\*70;

- строительство КТП 1\*630 кВА.

Экспертами проведен анализ представленных смет. Установлено, что сметным расчетом, приложенным к договору строительства ВЛ и КТП, также предусмотрено строительство наружного освещения.

3. По форме статистической отчетности «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий» за 2019 год по виду деятельности технологическое присоединение выручка организации составила 6 тыс. руб., при этом расходы (в том числе расходы на оплату услуг сторонних организаций) составили 0 руб.

На основании изложенного, ввиду отсутствия документального подтверждения осуществления технологических присоединений (нет Актов о технологическом присоединении), отсутствия документального подтверждения фактических затрат ТСО на выполнение технологического присоединения, расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения за 2019 год, выполненный ТСО, не принимается к учету НВВ.

В итоге, величина неподконтрольных расходов на 2021 год составит 5 273,2644 тыс. руб.

Организация заявляет сумму корректировки НВВ (+) 728,70 тыс. руб., Расчет суммы и обосновывающие документы организацией не представлены. Корректировка по формуле 2 Методических указаний ТСО не выполнялась.

Экспертами проведен анализ фактических значений параметров расчета тарифов на основании бухгалтерской отчетности за 2019 год.

Величина корректировки НВВ по расчету экспертов составила (+) 1 087,64 тыс. руб.:

1) корректировка подконтрольных расходов выполнена по формуле 5 Методических указаний № 98-э и определена в размере (+) 1 189,9511 тыс. руб.

2) корректировка неподконтрольных расходов выполнена по формуле 7 Методических указаний № 98-э и определена в размере (+) 842,3899 тыс. руб.

3) корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, выполненная по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э, составила (-) 0,0007 тыс. руб.

4) корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию выполнена по формуле 8 Методических указаний № 98-э составила (-) 623,2284тыс. руб. (приложение № 7);

5) экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования (+) 705,6327 тыс. руб. (приложение № 8);

6) корректировка по формуле 2 Методических указаний № 98-э с учетом понижающего/повышающего коэффициента КНК, определяемого в соответствии с методическим указаниям № 254-э/1 и анализа фактических и плановых показателей надежности и качества за 2019 год, выполненного в соответствии с разделом 4.1 и 5 Методических указаний по расчёту ПНК составила (+) 85,39 тыс. руб. (приложение № 9);

Сумма корректировки, рассчитанная по формуле 3 Методических указаний № 98-э, с учетом ИПЦ2020 и ИПЦ2021 составила (+) 2 352,2822 тыс. руб. Расчет суммы корректировки представлен в приложении № 10.

2. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (дело № 22/Эл-03/1559-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 153,78 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 309,74 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 844,04 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 2 418,97 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 676,24 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 658,46 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (+84,28) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Подконтрольные расходы на 2021 год по предложению сетевой организации определены в размере 3 309,74 тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов на первый год второго долгосрочного периода регулирования была определена экспертами в размере 1 815,96 тыс. руб. Далее рассмотрим подконтрольные расходы по статьям. (Приложение № 2)

Затраты на сырье, материалы по предложению организации – 80,69 тыс. руб.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами исходя из плановых затрат, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036), на основании представленных документов (счет-договор № 7930 от 06.08.2019, счет-договор № 11154 от 24.10.2019, счета-фактуры к данным документам, оборотно-сальдовые ведомости за 2019 г., договор № 52/19-16(ЕП) от 29.11.2019, товарная накладная № 1843 от 09.12.2019) в размере 137,14 тыс. руб.

По предложению ТСО затраты на ремонт основных фондов составляют 920 тыс. руб. Для обоснования данной суммы организация представила следующие документы: производственная программа ТСО на 2021-2025 гг.; план закупки товаров, работ, услуг на 2020-2021 гг. (не являются основанием для включения данных затрат в необходимую валовую выручку), а также договор № 23/04-20 от 27.04.2020 и акт к нему (затраты по договору отнесены экспертами к услугам производственного характера). Следовательно, эксперты не принимают расходы по данной статье (ремонт основных фондов – 0 тыс. руб.).

ТСО предлагает расходы на услуги производственного характера в размере 560,0 тыс. руб.

Исходя из представленных организацией документов (договор № 01-04/19 от 03.04.2019, акт № 435 от 29.10.2019, договор подряда № 72 от 17.12.2019, акт № 866 от 19.12.2019, договор № 23/04-20 от 27.04.2020, акт № 18 от 28.05.2020, договор № 830 от 07.09.2020, договор № 4103 от 21.08.2020, договор № АС-20181127-02 от 29.12.2018, акт сдачи-приемки данных услуг от 09.01.2019) эксперты определили сумму данных расходов в размере 117,696 тыс. руб. (с учетом индексов потребительских цен).

Расходы на оплату труда по предложению организации – 1 714,11 тыс. руб. (с учетом численности персонала 4,5 человек).

При определении расходов на оплату труда эксперты руководствовались пунктом 26 Основ ценообразования, а также данными таблицы № П 1.16. (Приложение № 10), согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 гг., утверждённому Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» от 21.12.2018 года.

Нормативная численность определена согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утверждённым приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, при величине условных единиц – 205,93 у.е. и составила 4 единиц. Численность рассчитана в целом для деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе на административно-управленческий персонал и промышленно-производственный персонал.

Также эксперты учитывали данные об уровне заработной платы работников организаций, публикуемые Федеральной службой государственной статистики по Калужской области, а именно: среднемесячную заработную плату наемных работников по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» за 2019 год, в соответствии со средней заработной платой работников, занятых в сфере деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

Среднемесячная заработная плата по предложению сетевой организации – 31 742,81 руб.

При определении фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в размере 6 391 руб.

Дефлятор по заработной плате принят в размере – 1.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора – 6 391 руб.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда – 1,45.

Среднемесячная тарифная ставка ППП – 9 267 руб.

Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника – 1 204,71 руб.

Текущее премирование – 16 637,60 руб.

Выплаты по итогам года – 4 633,50 руб.

Исходя из вышесказанного и с учетом представленной ТСО справки по средней заработной плате группы по обслуживанию электрооборудования, участвующего в передаче электроэнергии потребителям, за 2019 год, а также штатного расписания на 2021 год, эксперты определили среднемесячную оплату труда на 1 работника в размере 31 742,81 руб. (не превышает среднемесячную заработную плату в соответствии со статистическими данными).

В результате расходы на оплату труда на 2021 год по расчету экспертов составили 1 523,66 тыс. руб.

Согласно договору № 05340302/19УЦ от 03.12.2019 и акту сдачи-приемки № 19932374583 от 03.12.2019 организации были оказаны услуги непроизводственного характера.

ТСО не указала услуги непроизводственного характера в подконтрольных расходах; затраты, входящие в данную статью, организация отнесла к прочим неподконтрольным расходам.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами исходя из плановых затрат на услуги непроизводственного характера, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036), на основании представленных документов (договор и акт сдачи-приемки, указанные выше) в размере 2,13 тыс. руб.

Расходы на подготовку кадров по предложению организации – 28,85 тыс. руб.

Эксперты определили сумму данных расходов в размере 28,68 тыс. руб. исходя из факта 2019 года (договоры № 327/О от 29.04.2019, № 858-19/П/К от 06.05.2019, № 392/О от 22.05.2019, № 448/О от 21.06.2019, № 789/О от 28.10.2019 и акты к ним), с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036).

Другие прочие расходы по предложению ТСО составляют 6,09 тыс. руб.

Данная статья затрат была определена экспертами исходя из фактических затрат на компенсацию за проезд работников (свод начислений, удержаний и выплат за 2019 год по участку электроснабжения и группе по обслуживанию электрооборудования, участвующего в передаче электроэнергии) и с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036). Таким образом, размер указанных затрат на 2021 год по расчету экспертов составил 6,05 тыс. руб.

Эксперты определили сумму расходов на страхование в размере 0,599 тыс. руб. согласно факту 2019 года (договор № 5919 LA 0009 от 06.06.2019, приложение к нему, карточка счета 109.61 за 2019 год), с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036). Организация данные затраты отнесла к неподконтрольным расходам.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО, протяженность линий электропередач, установленная трансформаторная мощность электрооборудования, максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономически обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономически обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (1 815,96 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,333.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие для ФГБНУ ВНИИРАЭ выполнено (D = 12,86%, факт/план 2018 = - 22,37%; факт/план 2019 = - 25,52%).

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определён методом сравнения аналогов для ФГБНУ ВНИИРАЭ на 2021 год в размере – 1 676,24 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (1 815,96 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (1 350 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности подконтрольных расходов предприятия определен в размере 4%.

По предложению сетевой организации размер неподконтрольных расходов в 2021 году составит 844,04 тыс. руб.

По расчету экспертов неподконтрольные расходы на первый год второго долгосрочного периода регулирования определены в размере 658,46 тыс. руб. Далее рассмотрим неподконтрольные расходы по статьям. (Приложение № 3)

Амортизационные отчисления

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 229,53 тыс. руб.

ТСО представлен «Расчет амортизационных отчислений на 31.12.2019 по группе обслуживания электрооборудования, участвующего в передаче электрической энергии» и ведомости начисления амортизации по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии за 2019 год (с. 216-221 материалов тарифного дела – Отчет о фактических затратах).

Согласно разъяснениям ФАС России от 11.09.2019 № ВК/79586/19 в случае, если объекты основных средств созданы собственником за счет бюджетных средств и эксплуатируются регулируемой организацией на праве хозяйственного ведения, оперативного управления, включение расходов на амортизацию указанных объектов в необходимую валовую выручку регулируемой организации не допускается, так как регулируемая организация не несет фактические расходы по приобретению (созданию) указанных объектов, возмещаемые посредством начисления амортизации. Таким образом, эксперты учитывают амортизацию в расчете необходимой валовой выручки только в части объектов основных средств, приобретенных за счет собственных средств (средств от регулируемого вида деятельности).

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, за 2019 год по расчету экспертов составил 163,44 тыс. руб., в том числе:

- низковольтная кабельная сеть очистных сооружений 0,4 кВ, 2КТПк-250/6/04 (инв. № 190120117) – 7,93 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 7,72 %);

- высоковольтные кабельные сети водозаборных сооружений (инв. № 190120116) – 155,51 тыс. руб. (% участия в передаче электроэнергии – 100 %)

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Указанные суммы амортизационных отчислений были рассчитаны исходя из балансовой стоимости основных средств, средней нормы амортизации и годовой нормы износа по каждому объекту основных средств.

Отчисления на социальные нужды

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 517,66 тыс. руб.,что составляет 30,2 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. Подтверждением ставки 0,2 % является Код по ОКВЭД – 72.1 (2019 год). Организацией были дополнительно представлены заявление о подтверждении основного вида экономической деятельности в ФСС РФ, справка-подтверждение основного вида экономической деятельности и результат подтверждения (заявление исполнено, основной вид экономической деятельности подтвержден).

Также на 2021 год Фондом социального страхования РФ ФГБНУ ВНИИРАЭ была установлена надбавка к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 40 %.

ТСО представила необходимые документы: приказ № 1647 от 28.08.2020 г. «Об установлении надбавки к страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» и расчет данной надбавки.

Таким образом, ставка страхового тарифа составляет: 0,2 \* 1,4 = 0,28 %.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,28 % (425,87 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Прочие затраты и налоги

По предложению сетевой организации затраты по статье «прочие расходы» составляют 4,80 тыс. руб., в том числе:

- прочие неподконтрольные расходы – 4,20 тыс. руб.;

- расходы на страхование – 0,60 тыс. руб.

Налоги (по предложению ТСО) – 69,15 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог – 2,35 тыс. руб.;

- налог на имущество – 66,80 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы не учтены исходя из следующего:

- прочие неподконтрольные расходы не были приняты в составе неподконтрольных расходов (договор № 05340302/19УЦ от 03.12.2019 и акт сдачи-приемки № 19932374583 от 03.12.2019); данные затраты эксперты отнесли к подконтрольным расходам, включив в услуги непроизводственного характера;

- расходы на страхование эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данная статья затрат отнесена экспертами к подконтрольным расходам.

Налоги (по расчету экспертов) – 69,15 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2019 г., с учетом износа оборудования и ставки налога 2,2 %. Также был учтен процент участия основных средств в передаче электрической энергии. Таким образом, налог на имущество составил 66,80 тыс. руб.;

- земельный налог определен исходя из кадастровой стоимости 1 кв.м. земли за год (674,95 руб.), площади земли под распределительное устройство ЭРУ-6 кВ (231,8 кв.м.) и ставки налога 1,5 %. Следовательно, земельный налог составил 2,35 тыс. руб. Указанный налог был рассчитан на основе дополнительно высланных организацией (по электронной почте) кадастровых паспортов и выписок из ЕГРН.

Оплата услуги ОАО «ФСК ЕЭС» по предложению ТСО составляет 22,91 тыс. руб. Организация ошибочно отнесла указанную сумму к данной статье затрат. Согласно договору № АС-20181127-02 от 29.12.2018 организации были оказаны услуги технической поддержки. В соответствии с Методическими указаниями эксперты отнесли данные затраты к подконтрольным расходам, включив в услуги производственного характера.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (+84,28) тыс. руб. (Приложение № 9)

- корректировка подконтрольных расходов – (-1,94) тыс. руб.

- корректировка неподконтрольных расходов (амортизация, налоги, страхование) – (+132,21) тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (-3,62) тыс. руб.

- корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+40,76) тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (-90,61) тыс. руб.

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – (+7,49) тыс. руб.

3. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (дело № 63/Эл-03/1676-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 23 999,16 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 10 672,22 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 12 684,10 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки – (+642,85) тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 16 223,09 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 5 999,47 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9 358,63 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (+864,9917) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Подконтрольные расходы на 2021 год по предложению сетевой организации определены в размере 10 672,22 тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов на первый год второго долгосрочного периода регулирования была определена экспертами в размере 6 492,36 тыс. руб. Далее рассмотрим подконтрольные расходы по статьям. (Приложение№2) Отметим, что процент от соотношения 2-х видов деятельности по доходной части, применяемый к расходам, составляет 44,32%.

Затраты на вспомогательные материалы по предложению организации – 434,15 тыс. руб.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами на основании представленных документов (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 г., согласно распределению расходов по видам деятельности), исходя из плановых затрат, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036) в размере 255,04 тыс. руб.

ТСО предлагает расходы на услуги производственного характера в размере 3 111,13 тыс. руб.

Исходя из представленных организацией документов (договор № 2 от 09.01.2017, справки о стоимости выполненных работ и затрат № 8 от 24.04.2019, № 7 от 24.04.2019, № 1 от 18.10.2019, № 9 от 30.11.2019, договор № СЕТ-ЭТЛ-ТЕХ от 30.09.2019, договор подряда № С/К-НГ-ИСП от 22.11.2019, локальные сметные расчеты к договорам) эксперты определили сумму данных расходов в размере 1 827,59 тыс. руб. (на основании плановых затрат, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036)).

Расходы на оплату труда по предложению организации – 6 137,40 тыс. руб. (с учетом численности персонала 12 человек).

При определении расходов на оплату труда эксперты руководствовались пунктом 26 Основ ценообразования, а также данными таблицы № П 1.16. (Приложение № 10), согласно Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 гг., утверждённому Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» от 21.12.2018 года.

Нормативная численность определена согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утверждённым приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68, при величине условных единиц – 409,58 у.е. и составила 10 единиц. Численность рассчитана в целом для деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе на административно-управленческий персонал и промышленно-производственный персонал.

Также эксперты учитывали данные об уровне заработной платы работников организаций, публикуемые Федеральной службой государственной статистики по Калужской области, а именно: среднемесячную заработную плату наемных работников по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» за 2019 год, в соответствии со средней заработной платой работников, занятых в сфере деятельности «Услуги по передаче электрической энергии».

Среднемесячная заработная плата по предложению сетевой организации – 42 620,83 руб.

При определении фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в размере 8 643 руб.

Дефлятор по заработной плате принят в размере – 1,07.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора – 9 240,68 руб.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда – 3,45.

Исходя из вышесказанного и с учетом представленных ТСО приказов об утверждении штатного расписания (№ 2-ОС от 26.12.2018, № 1-ОС от 31.12.2019), штатных расписаний № 5 от 26.12.2018, № 6 от 31.12.2019, а также проекта штатного расписания на 2021 год, эксперты определили среднемесячную оплату труда на 1 работника в размере 31 886,71 руб.

В результате расходы на оплату труда на 2021 год по расчету экспертов составили 3826,41 тыс. руб.

Расходы на услуги связи по предложению организации – 59,65 тыс. руб.

Эксперты определили сумму данных расходов в размере 42,48 тыс. руб. исходя из представленных ТСО документов (договоры № 140323 от 10.05.2017, № 1/15 от 01.01.2015, приказ № 2 К от 26.05.2017, оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2019 г.), с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036).

Затраты на лицензию ЭВМ Контур Экстерн по предложению ТСО составляют 7,68 тыс. руб.

Данная статья затрат была принята экспертами по предложению организации исходя из следующих документов: договоры № 05340145/14 от 25.06.2014, № 05340063/15УЦ от 01.04.2015, дополнительные соглашения к договорам, согласно фактическим расходам за 2019 г.

По предложению организации почтовые расходы определены в размере 4,43 тыс. руб.

По расчету экспертов данные затраты составили 4,11 тыс. руб. (на основании договора № 1.5.6.3.25.05.4.1-15/86 от 22.01.2016, оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2019 г., согласно распределению расходов по видам деятельности, с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036)).

Расходы на юридические и информационные услуги ТСО предлагает в сумме 137,88 тыс. руб. Организация представила дополнительные соглашения к договорам на бухгалтерское обслуживание, финансово-экономическое консультационное, юридическое, системно-административное обслуживание с ООО «Персонал».

Экспертами данные расходы не учитываются, так как в расчет нормативной численности персонала включена численность аппарата управления и ИТР.

Статью затрат «Измерение параметров качества электроэнергии» ТСО отнесла к неподконтрольным расходам в сумме 78,17 тыс. руб.

Исходя из того, что данные работы проводятся каждый год и согласно договору № 26 от 11.03.2019, эксперты определили указанные расходы в размере 74,74 тыс. руб. (70 % от стоимости работ по сертификации продукции (согласно договору), с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036)).

Затраты на прочие услуги сторонних организаций ТСО предлагает в размере 259,58 тыс. руб.

Исходя из представленных ООО «Сетевая компания» документов (договоры № 11/03 от 11.03.2019, № 01/02 от 01.02.2019, № 3 от 25.03.2019, согласно фактическим расходам за 2019 г. и распределению расходов по видам деятельности) эксперты рассчитали сумму данных расходов в размере 145,35 тыс. руб. с учетом индексов потребительских цен на 2020 год и на 2021 год.

Затраты на услуги нотариуса по предложению ТСО – 2,48 тыс. руб.

Эксперты учли данные расходы в размере 1,51 тыс. руб. исходя из факта 2019 года (оборотно-сальдовая ведомость по счету 60 за 2019 г., согласно распределению расходов по видам деятельности), с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036).

Расходы на обучение, подготовку кадров, обеспечение условий труда по предложению организации – 56,72 тыс. руб.

По расчету экспертов данные затраты составили 40,08 тыс. руб. (на основании договоров № 773 от 17.09.2019, № 726 от 03.09.2019, № 44/19 от 03.06.2019, № 2019-ЭНЕРГОВЕБ-1Т/001-1 от 10.09.2019, № 6315 от 28.09.2018, оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 20, 26 за 2019 г., с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036)).

По предложению организации расходы на командировки – 89,37 тыс. руб.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами исходя из следующих документов: агентские договоры № 9822 от 28.09.2018, № 2-ТАКС от 01.01.2018, оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2019 г. Таким образом, расходы на командировки составили 30,71 тыс. руб., с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036).

Затраты на проведение обязательной аудиторской проверки ТСО определила в размере 22,98 тыс. руб.

Указанные расходы эксперты приняли по предложению организации согласно договору оказания аудиторских услуг № 9/19 от 21.02.2019, фактическим расходам за 2019 г. и распределению расходов по видам деятельности.

Расходы на оплату услуг банков и обслуживание заемных средств по предложению ТСО – 46,96 тыс. руб.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами исходя из плановых затрат, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036), на основании договора № 39 от 21.10.2014, дополнительных соглашений к нему и факта 2019 года (карточка счета 51 за 2019 г., с учетом распределения расходов по видам деятельности) в размере 19,13 тыс. руб.

Затраты на обслуживание сайта по предложению организации – 93,33 тыс. руб.

По расчету экспертов данные затраты составили 43,05 тыс. руб. (на основании договоров № 2872853/NIC-D от 24.05.2017, № 9/8/2016-2 от 09.08.2016, оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2019 г., согласно распределению расходов по видам деятельности, с учетом индекса потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036)).

Расходы, осуществляемые из прибыли (прибыль на социальное развитие) по предложению ТСО – 68,53 тыс. руб.

Эксперты рассчитали данную статью расходов на основании договора № 867 от 28.11.2019, приказа № 6 К от 01.06.2017 и факта 2019 года (карточка счета 20 за 2019 г.), исходя из плановых затрат, определенных на 2020 год, с учетом индекса потребительских цен на 2021 год (1,036) в размере 62,30 тыс. руб.

По предложению организации государственная пошлина составляет 139,95 тыс. руб.

Данная статья расходов была рассчитана экспертами исходя из фактических затрат за 2019 год (карточка счета 51 за 2019 г.) с учетом индексов потребительских цен на 2020 год (1,032) и на 2021 год (1,036). Таким образом, указанные расходы составили 89,21 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО, протяженность линий электропередач, установленная трансформаторная мощность электрооборудования, максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономически обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономически обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением 3 к методическим указаниям, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (6 492,36 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 1%.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае, если в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие для ООО «Сетевая компания» выполнено (D = 0,00%, факт/план 2018 = -18,13%; факт/план 2019 = -0,23%).

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определён методом сравнения аналогов для ООО «Сетевая компания» на 2021 год в размере – 5 999,47 тыс. руб., из расчета 70% от базового ОПР (6 492,36 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (4 849 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями № 421-э. Индекс эффективности подконтрольных расходов предприятия определен в размере 7%.

По предложению сетевой организации размер неподконтрольных расходов в 2021 году составит 12 684,10 тыс. руб.

По расчету экспертов неподконтрольные расходы на первый год второго долгосрочного периода регулирования определены в размере 9 358,63 тыс. руб. Далее рассмотрим неподконтрольные расходы по статьям. (Приложение № 3)

Прибыль на развитие производства (прибыль на капитальные вложения) по предложению организации – 1 608,29 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2021 год у ООО «Сетевая компания» отсутствует. В этой связи эксперты не учитывают данные затраты в расчете необходимой валовой выручки.

Амортизационные отчисления

По предложению сетевой организации сумма амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов составит 5 817,64 тыс. руб.

ТСО представлена ведомость начисления амортизации по основным средствам за 2019 год (с. 269-270 материалов тарифного дела – Факт 2019 г.)

Размер амортизационных отчислений по основным средствам, участвующим в передаче электрической энергии, за 2019 год эксперты учли в сумме 5 182,32 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Указанная сумма амортизационных отчислений была рассчитана исходя из балансовой стоимости основных средств, ввода ОС и средней нормы амортизации (с. 13-14 материалов тарифного дела – Факт 2019 г.).

Балансовая стоимость ОС – 98 725, 67 тыс. руб.

Ввод ОС – 14 145,31 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 105 798,33 тыс. руб.

Средняя норма амортизации – 4,9 %.

Отчисления на социальные нужды

По расчету организации сумма расходов по данной статье составит 1878,04 тыс. руб., что составляет 30,6 % от фонда оплаты труда, рассчитанного ТСО.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование (согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации) устанавливаются в размере 30 % от фонда оплаты труда; страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год – в размере 0,6 % от фонда оплаты труда.

По расчёту экспертной группы расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составят 30,6 % (1 081,99 тыс. руб.) от фонда оплаты труда, определенного экспертами.

Прочие расходы

По предложению сетевой организации затраты по статье «прочие расходы» составляют 3380,13 тыс. руб., в том числе:

- аренда офисных помещений – 79,78 тыс. руб.;

- аренда транспорта – 49,78 тыс. руб.;

- аренда производственных объектов – 949,02 тыс. руб.;

- сертификация продукции – 0 тыс. руб.;

- измерение параметров качества электроэнергии – 78,17 тыс. руб.;

- налоги – 2 223,38 тыс. руб., в том числе:

земельный налог – 1,58 тыс. руб.;

налог на имущество – 2 204,67 тыс. руб.;

налог на прибыль – 17,13 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы учтены в размере 3 094,32 тыс. руб., в том числе:

- аренду офисных помещений эксперты приняли по предложению ТСО, исходя из следующих документов: карточки счетов 60, 26 за 9 месяцев 2020 г., согласно распределению расходов по видам деятельности, в размере 79,78 тыс. руб.;

- аренда транспорта была рассчитана экспертами на основании договоров № 01/05 от 01.05.2016, № 02/05 от 01.05.2016, дополнительных соглашений к договорам и согласно распределению расходов по видам деятельности. Таким образом, аренда транспорта составила 34,63 тыс. руб.;

- аренда производственных объектов определена экспертами согласно договору аренды № АК-СК-КЛ от 01.06.2020, договору аренды № АК-СК-КЛ-90-95 от 05.10.2020, актам приема-передачи к данным договорам, приложениям к договорам (расчет арендной платы), исходя из величины амортизации, налога на имущество и других обязательных платежей. Таким образом, указанная аренда составила 790,85 тыс. руб. Данные договоры аренды были заключены с АО «Специализированный Застройщик «Строительная Корпорация АВИАКОР», арендуемые объекты: КЛ 0,4 кВ от ТП-12 до КНС № 12, протяженностью 570 м, КЛ 0,4 кВ от ТП-10 до ж/д № 81-89, протяженностью 3834 м, КЛ 10 кВ от ТП-12 до ТП-11, до ТП-10, протяженностью 1437 м, КЛ 10 кВ от ТП-7 до ТП-12, протяженностью 1384 м, КЛ 0,4 кВ от ТП-11 до ж/д 90-95, кад.номер 40:26:000372:9981;

- сертификация продукции проводится 1 раз в 3 года, на 2021 год данные работы не запланированы;

- измерение параметров качества электроэнергии эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данная статья затрат отнесена экспертами к подконтрольным расходам.

- налоги – 2 189,07 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ определен экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств по состоянию на 31.12.2019 г., с учетом ставки налога 2,2 %, согласно налоговой декларации по налогу на имущество организации за 2019 г. Таким образом, налог на имущество составил 2 187,79 тыс. руб.;

земельный налог эксперты определили исходя из факта 2019 года (согласно налоговой декларации по земельному налогу) в размере 1,28 тыс. руб.;

налог на прибыль был определен экспертами в размере 0 тыс. руб. на основании налоговой декларации по налогу на прибыль, отчета о финансовых результатах за 2019 г.

По предложению ООО «Сетевая компания» выпадающие доходы за 2019 г. составили 642,85 тыс. руб. (налог на имущество – 208,22 тыс. руб. и амортизация – 434,63 тыс. руб.)

Экспертами все необходимые корректировки неподконтрольных расходов за 2019 год, в том числе амортизации и налога на имущество, отражены в Приложении № 5. Таким образом, эксперты не учитывают данную статью в расчете необходимой валовой выручки.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (+864,99) тыс. руб. (Приложение № 9)

- корректировка подконтрольных расходов – (-5,02) тыс. руб.

- корректировка неподконтрольных расходов (амортизация, аренда, измерение параметров качества электроэнергии, налоги, сертификация) – (+694,68) тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – (-135,85) тыс. руб.

- корректировка с учетом надежности и качества оказываемых услуг – (+132,04) тыс. руб.

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – (+0,23) тыс. руб.

- экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – (+178,92) тыс. руб.

4. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (дело № 26/Эл-03/1481-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 15 169,03 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 8 372,27 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 796,76 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 4 526,64 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 993,298 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 793,11 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (-1259,78) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Размер подконтрольных расходов на 2021 год заявлен сетевой организацией в размере 8 372,27 тыс. руб.

Эксперты рассмотрели предложение сетевой организации с учётом представленных материалов к заявлению на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии и определили размер подконтрольных расходов - 3 258,13 тыс. руб., в том числе:

Материальные затраты

По предложению сетевой организации материальные затраты на 2021 год составят – 660,61 тыс. руб., в том числе:

- на сырье, основные материалы – 485,70 тыс. руб.;

- на вспомогательные материалы – 174,91 тыс. руб.

ООО «ЭнергоАльянс» представило: первичную документацию поставки товарно -материальных ценностей (далее – ТМЦ) , анализ 20 счёта за 2019 год, реестр потребности ТМЦ на 2021 год и др. обосновывающие документы на сумму 265,09 тыс. руб.( том 1 стр.24-26, том 2 стр.9, первичная документация представлена на 52 листах посредством эл.почты).

Эксперты, проанализировав представленные документы ООО «ЭнергоАльянс», приняли материальные затраты на уровне фактически понесённых расходов за 2019 год, с учётом ИПЦ на 2020, 2021 годы в размере 283,43 тыс. руб.

Закупка ТМЦ в 2019 году сетевой организацией осуществлялась без проведения процедуры закупок, в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 18 июля 2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Расходы на оплату труда

Предложение ТСО по статье «Расходы на оплату труда» - 4 745,36 тыс. руб. Расчёт затрат на оплату труда сетевая организация произвела исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1- разряда промышленно – производственного персонала (8 643 руб.), предусмотренной в «Отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы», утверждённом Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" от 21.12.2018 года , по форме № П1.16 Методических указаний 20-э/2 (том 1 стр.6-7, 22).

Численность ООО «ЭнергоАльянс» согласно штатному расписанию (приказ от 01.04.2019 № 11) – 5,75 ед. По представленной статистической форме П – 4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2019 год фактическая численность составила 9 чел., фонд заработной платы – 1 886,70 тыс. руб. (том 1 стр.58-60).

Среднемесячная заработная плата по предложению сетевой организации – 43 938 руб.

Расчёт расходов на оплату труда выполнен экспертами в соответствии с таблицей № П 1.16 Методических указаний 20-э/2, согласно отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации, с учётом данных об уровне заработной платы работников организаций с численностью до 15 человек в Калужской области за 2019 год, публикуемых Федеральной службой государственной статистики по Калужской области, а именно, среднемесячной заработной плате по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» (Приложение № 3).

При определении фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в размере 8 643,00 руб.

Дефлятор по заработной плате принят в размере – 1,07.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора - 9 240,68 руб.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда - 3,45.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника при этом составит 31 886,71 руб.

Нормативная численность определена, согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утверждённым приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 и при величине условных единиц - 287,17 у.е. составит 5 единиц. Численность рассчитана в целом для оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе на административно -управленческий персонал и промышленно -производственный персонал.

Эксперты определили расходы на оплату труда в размере - 1 913,20 тыс. руб.

Услуги производственного характера

Предложение сетевой организации - 2213,71 тыс. руб.

Сетевой организацией представлены плановые расходы на 2021 год (том 1 стр.27 – 30) и фактические расходы за 2019 год (том 2 стр. 199 – 298).

В ходе рассмотрения представленных материалов эксперты выявили, что ООО «ЭнергоАльянс» не проводило процедуру закупок на услуги производственного характера, в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 18 июля 2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В материалах дела не представлены дефектные ведомости на проведение работ, в заключенных договорах на оказание услуг производственного характера отсутствуют сметные расчёты, согласно федеральным единичным расценкам.

Расходы на оказание услуг сторонними организациями на обслуживание (в т.ч. поверка и испытание, тех. освидетельствование), текущий ремонт, аварийный ремонт электрооборудования трансформаторных подстанций и кабельных (воздушных) линий, охрана производственных объектов, инспекционный контроль сертифицированной продукции и др. услуги производственного характера, которые необходимы для эксплуатации электросетвого оборудования, участвующего в процессе передачи электрической энергии, определены экспертами на основании установленных расходов на 2020 год, с учётом ИПЦ на 2021 год, в размере - 835,73 тыс. руб.

Услуги непроизводственного характера

Предложение сетевой организации по статье «Услуги непроизводственного характера» – 226,63 тыс. руб. На основании проведённого анализа договоров оказания услуг, эксперты определили расходы в размере - 161,94 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обучение, подготовку кадров - 3,42 тыс. руб. определены на основании фактических расходов за 2019 год по договору от 03.06.2019 № 453 ЧУ ДПО «УКЦ «Техэксперт», с учётом ИПЦ.

- расходы на услуги связи - 17,20 тыс. руб. эксперты приняли по предложению сетевой организации и на основании фактических расходов по договору оказания услуг связи с ООО «Т2 Мобайл» от 09.12.2015 года.

- расходы на информационные услуги и ПО - 141,31 тыс. руб. приняты экспертами согласно понесённым расходам в 2019 году (анализ 26 счёта), с учётом ИПЦ.

Расходы были приняты по договорам:

1) с ЗАО «ПФ «СКБ Контур» от 12.07.2016 № 05340161/16УЦ на продление электронно - цифровой подписи.;

2) с ЗАО «ПФ «СКБ Контур» от 26.04.2019 № 1993818562 на продление права использования программы для ЭВМ «Контур. Бухгалтерия»;

3) с ООО «Сервисный центр «Гарант-Тула» от 01.10.2018 № 011018/ТДЮ услуги по обновлению Электронного периодического справочника «Система Гарант»;

3) с ЗАО «1ГБ.ру» от 11.08.2011 № 976857/11Н – продление хостинга информационного сайта ООО «ЭнергоАльянс».

- другие расходы, связанные с передачей электрической энергии - 0,00 тыс. руб.

Затраты по договору от 08.04.2019 г. № 432/ГБР ООО «Частная охранная организация «СОКОЛ» на охрану трёх трансформаторных подстанций, по адресу: г. Калуга, ул. Байканурская, д.10 в размере 60,00 тыс. руб. и затраты по договору от 20.02.2019 № 27 «На проведение инспекционного контроля сертифицированной продукции» в размере 63,00 тыс. руб. приняты в рамках статьи подконтрольных расходов «Услуги производственного характера».

Расходы социального характера

Предложение сетевой организации – 387,30 тыс. руб. В плановых расходах ООО «ЭнергоАльянс» предусмотрело:

- материальную помощь к отпуску - 3% от ФОТ – 142,4 тыс. руб.;

- вознаграждение за выполнение особо важных заданий – 2 % от ФОТ – 94,9 тыс. руб.;

- расходы на лечение персонала – добровольное медицинское страхование с СПАО «Ресо - Гарантия» - 150,00 тыс. руб.

Расходы социального характера принимаются в размере – 0,00 тыс. руб.

В представленных материалах отсутствует факт выплат материальной помощи к отпуску и вознаграждений за выполнение особо важных заданий сотрудникам и нет приказа, коллективного договора, на основании которых должны быть предусмотрены данные выплаты.

Расходы на добровольное медицинское страхование не принимаются, так как данные расходы носят не обязательный характер.

Другие расходы, осуществляемые из прибыли

Предложение сетевой организации - 62,40 тыс. руб.

Сетевой организацией представлен анализ 91.02 счёта с фактическими расходами на услуги банка за 2019 г. (том 2 стр. 63).

Эксперты принимают расходы на услуги банка в размере 61,95 тыс. руб. Расходы обоснованы понесёнными фактическими расходами за 2019 год по договору от 12.08.2015 № IO4520 c ПАО ВТБ 24 по тарифному плану «Пакет Торговый», и прочими банковскими операциями по открытому счёту в ПАО «Промсвязьбанком», с учётом ИПЦ.

Расходы на охрану труда и технику безопасности

Предложение сетевой организации – 76,26 тыс. руб.

Сетевая организация планирует приобретение:

- спецодежды, средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ) – 54,3 тыс. руб.,

- приобретение измерительного оборудования и прочих материалов – 21,6 тыс. руб.

- вспомогательные материалы – 1,3 тыс. руб.

Эксперты определили размер расходов на охрану труда и технику безопасности - 1,89 тыс. руб. на основании представленного договора от 13.11.2019 № 283/19 с Ассоциацией НП «ФАКТОР» и понесённых фактических расходов в 2019 году. (том.2 стр.365). Специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже, чем один раз в пять лет, согласно части 4 статьи 8 Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О Специальной оценке условий труда». Соответственно, эксперты приняли данные расходы в размере 1/5 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Планируемые расходы на приобретение спецодежды, СИЗ, приборов измерения и прочих ТМЦ, представленных в обосновывающих материалах (том.1 стр.32 – 33), приняты в рамках статьи «Материальные затраты», согласно представленным первичным документам по статье расходов «Материалы» по 20 счёту (том.2 стр.9). Расчет подконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО протяженность линий электропередач; установленная трансформаторная мощность электрооборудования; максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономических обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономических обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением № 3 к методическим указаниям № 421-э, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (3 258,13 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,599.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие, для ООО «ЭнергоАльянс» в границах Калужской области выполнено D= 4,29 %, план/факт 2018 = (- 9,51) %; план/факт 2019 = (- 10,97) %.

Базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для ООО «ЭнергоАльянс» на 2021 год, из расчета 70% от базового ОПР (3 258,13 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (2375,00 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями 421-э. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 6%.

Таким образом, размер подконтрольных расходов на 2021 год с учетом применения метода сравнения аналогов составил - 2 993,30 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению сетевой организации составит 6 796,76 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов, с учетом подконтрольных расходов, определенных методом сравнения аналогов, размер неподконтрольных расходов эксперты определили в сумме 2 793,11 тыс. руб., исходя из следующего:

Прибыль на развитие производства

По предложению сетевой организации прибыль на развитие производства должна составить – 1420,00 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

На основании отсутствия утверждённой инвестиционной программы у ООО «ЭнергоАльянс» расходы по статье «Прибыль на развитие производства» эксперты не принимают.

Амортизация основных средств

Сетевая организация заявила размер амортизационных отчислений – 2 307,54 тыс. руб.

В представленных обосновывающих документах сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее – ОС) за 2019 год (том 1 стр.198).

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и предоставленной амортизационной ведомостью за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

При определении размера амортизационных отчислений ОС ООО «ЭнергоАльянс» за 2019 год. Эксперты произвели расчёт от стоимости ОС по договору купли – продажи движимого имущества от 14 мая 2018 года ООО «Строительная Диверсифицированная Компания», согласно пункту 27 Основ ценообразования без учёта произведённой переоценки ОС, так как амортизация не является источником финансирования мероприятий инвестиционной программы.

Амортизационные отчисления ОС на основе анализа ведомости амортизации ОС за 2019 год (том 1 стр.198), с учётом пересчёта на максимальный срок полезного использования для восьмой амортизационной группы – 25 лет, приняты экспертами в размере 1 308,43 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 32 710,84 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов – 0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС – 32 710,84 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 4,00 %.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды по расчету сетевой организации составят 1 442,59 тыс. руб., в размере 30,4 % от заявленного фонда оплаты труда.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год, приняты в размере 0,4 % от ФОТ.

В результате расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 30,4 % от установленного фонда оплаты труда и определены экспертами в размере 534,34 тыс. руб.

Арендная плата

Арендная плата по предложению сетевой организации составит - 1 217,70 тыс. руб.

Сетевая организация представила заключенные договоры по аренде электросетевого оборудования и аренде помещений (том 1 стр. 199 – 270, том 2 стр.114 – 198).

При определении расходов на аренду эксперты провели анализ договорной цены и анализ ведомостей амортизации ОС за 2019 год арендодателя в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера арендной платы, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Эксперты приняли расходы на аренду в размере - 866,24 тыс. руб., в том числе:

1) плата за аренду электросетевого оборудования - 755,35 тыс. руб.

2) плата за аренду помещения - 110,89 тыс. руб.

Сертификация продукции – 0,00 тыс. руб.

Сетевая организация представила расходы по договору от 20.02.2020 ООО «Сертификация и Мониторинг» на проведение сертификации качества электрической энергии в размере 90,00 тыс. руб.

На основании представленного договора сертификация качества электрической энергии произведена в 2020 году. Данные расходы будут включены в необходимую валовую выручку на 2022 года и учтены в корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год.

Налоги

- Налог на прибыль - 84,10 тыс. руб.

В соответствии с представлением информационного письма от 15.10.2010 № 157 Межрайонной ИФНС России № 7 по Калужской области и бухгалтерской справки (том 1 стр. 265- 266) ООО «ЭнергоАльянс» применяет упрощенную систему налогообложения: доходы минус расходы.

По предложению сетевой организации налог на прибыль составит 318,93 тыс. руб.

Сетевая организация представила упрощённую бухгалтерскую (финансовую) отчётность (том 2 стр. 4- 8), налог на прибыль за 2019 год составил 101,00 тыс. руб.

В соответствии с отчётностью за 2019 год, с представленной информацией о показателях раздельного учёта доходов и расходов за 2019 год, согласно таблиц № 1.3 и № 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», эксперты приняли размер налога на прибыль пропорционально выручке от услуг по передачи электрической энергии и выручке от услуг по технологическому присоединению к распределительным электросетям в общей выручке ООО «ЭнергоАльянс», в размере – 84,10 тыс. руб. Расчет неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 4.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере – (- 1259,78) тыс. руб.:

- Корректировка подконтрольных расходов – (- 3,11) тыс. руб.

- Корректировка неподконтрольных расходов – (- 1768,23) тыс. руб.

- Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 0,00 тыс. руб.

- Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – 421,22 тыс. руб.

- Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – 90,34 тыс. руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 0,00 тыс. руб.

5. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (дело № 25/Эл-03/1480-20)

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 14 626,68 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 670,99 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 6 955,68 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена экспертами в размере 6 980,70 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 2 741,096 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 239,61 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов – (-67,0012) тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов расходы определены в рамках следующих подходов.

Размер подконтрольных расходов на 2021 год заявлен сетевой организацией в размере 7 670,99 тыс. руб.

Эксперты рассмотрели предложение сетевой организации с учётом представленных материалов к заявлению на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии и определили размер подконтрольных расходов - 2 894,90 тыс. руб., в том числе:

Материальные затраты

По предложению сетевой организации материальные затраты на 2021 год составят – 550,67 тыс. руб., в том числе:

- на сырье, основные материалы – 367,99 тыс. руб.;

- на вспомогательные материалы – 182,68 тыс. руб.

ООО «ЦентрТехноКом» представило: анализ 20 счёта за 2019 год, реестр потребности ТМЦ на 2021 год и др. обосновывающие документы на сумму 106,11 тыс. руб.

Эксперты, проанализировав представленные документы ООО «ЦентрТехноКом», приняли материальные затраты на уровне фактически понесённых расходов за 2019 год, с учётом ИПЦ на 2020, 2021 годы в размере 113,45 тыс. руб.

Закупка товарно – материальных ценностей (далее – ТМЦ) в 2019 году сетевой организацией осуществлялась без проведения процедуры закупок, в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 18 июля 2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Расходы на оплату труда

Предложение ТСО по статье «Расходы на оплату труда» - 4 458,24 тыс. руб. Расчёт затрат на оплату труда сетевая организация произвела исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1- разряда промышленно – производственного персонала (8 643 руб.), предусмотренной в «Отраслевом тарифном соглашении в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы», утверждённом Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодательская ассоциация России", Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" от 21.12.2018 года , по форме № П1.16 Методических указаний 20-э/2 (том 1 стр.6-7, 20).

По представленной статистической форме П – 4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2019 год фактическая численность составила 8 человек, фонд заработной платы – 1 902,40 тыс. руб. (том 1 стр. 58-64).

Среднемесячная заработная плата по предложению сетевой организации – 41 279 руб.

Расчёт расходов на оплату труда выполнен экспертами в соответствии с таблицей № П 1.16 Методических указаний 20-э/2, согласно отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации, с учётом данных об уровне заработной платы работников организаций с численностью до 15 человек в Калужской области за 2019 год, публикуемых Федеральной службой государственной статистики по Калужской области, а именно, среднемесячной заработной плате по виду деятельности «Обеспечение электрической энергией, газом и паром, кондиционирование воздуха» (Приложение № 3).

При определении фонда оплаты труда тарифная ставка рабочего 1 разряда принята в размере 8 643,00 руб.

Дефлятор по заработной плате принят в размере – 1,07.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора - 9 240,68 руб.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда - 3,45.

Среднемесячная оплата труда на 1 работника при этом составит 31 886,71 руб.

Нормативная численность определена, согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утверждённым приказом Госстроя России от 03.04.2000 № 68 и при величине условных единиц - 248,75 у.е. составит 5 единиц. Численность рассчитана в целом для оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе на административно -управленческий персонал и промышленно -производственный персонал.

Эксперты определили расходы на оплату труда в размере - 1 913,20 тыс. руб.

Услуги производственного характера

Предложение сетевой организации - 2 074,16 тыс. руб.

Сетевой организацией представлены плановые расходы на 2021 год (том 1 стр.24 – 27) и фактические расходы за 2019 год (том 2 стр. 170– 234).

В ходе рассмотрения представленных материалов эксперты выявили, что ООО «ЦентрТехноКом» не проводило процедуру закупок на услуги производственного характера, в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 18 июля 2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». В материалах дела не представлены дефектные ведомости на проведение работ, в заключенных договорах на оказание услуг производственного характера отсутствуют сметные расчёты, согласно федеральным единичным расценкам.

Расходы на оказание услуг сторонними организациями на обслуживание (в т.ч. поверка и испытание, тех. освидетельствование), текущий ремонт, аварийный ремонт электрооборудования трансформаторных подстанций и кабельных (воздушных) линий, охрана производственных объектов, инспекционный контроль сертифицированной продукции и др. услуги производственного характера, которые необходимы для эксплуатации электросетвого оборудования, участвующего в процессе передачи электрической энергии, определены экспертами на основании установленных расходов на 2020 год, с учётом ИПЦ на 2021 год, в размере - 726,40 тыс. руб.

Услуги непроизводственного характера

Предложение сетевой организации по статье «Услуги непроизводственного характера» – 122,20 тыс. руб.

На основании проведённого анализа договоров оказания услуг, эксперты определили расходы в размере - 116,08 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обучение, подготовку кадров - 3,42 тыс. руб. определены на основании фактических расходов за 2019 год по договору от 03.06.2019 № 454 ЧУ ДПО «УКЦ «Техэксперт», с учётом ИПЦ.

- расходы на услуги связи - 14,40 тыс. руб. эксперты приняли по предложению сетевой организации и на основании фактических расходов по договору оказания услуг связи от 07.02.2017 года AО «Компания ТрансТелеКом».

- расходы на информационные услуги и ПО - 88,99 тыс. руб. приняты экспертами согласно понесённым расходам в 2019 году (анализ 26 счёта), с учётом ИПЦ.

Расходы были приняты по договорам:

1) с ЗАО «ПФ «СКБ Контур» от 29.12.2015 № 05340349/15УЦ на продление электронно - цифровой подписи.;

2) с ЗАО «ПФ «СКБ Контур» от 19.02.2019 № 1993329376 на продление права использования программы для ЭВМ «Контур. Бухгалтерия»;

3) с ООО «Сервисный центр «Гарант-Тула» от 26.11.2019 № 261119/КНВ1 на услуги по обновлению Электронного периодического справочника «Система Гарант»;

3) с ЗАО «1ГБ.ру» от 11.08.2014 № 1595932/14Н – продление хостинга информационного сайта ООО «ЦентрТехноКом».

Расходы социального характера

Предложение сетевой организации – 346,30 тыс. руб. В плановых расходах ООО «ЦентрТехноКом» предусмотрело:

- материальную помощь к отпуску - 3% от ФОТ – 133,70 тыс. руб.;

- вознаграждение за выполнение особо важных заданий – 1 % от ФОТ – 44,60 тыс. руб.;

- расходы на лечение персонала – добровольное медицинское страхование с СПАО «Ресо - Гарантия» - 168,00 тыс. руб.

Расходы социального характера принимаются в размере – 0,00 тыс. руб.

В представленных материалах отсутствует факт выплат материальной помощи к отпуску и вознаграждений за выполнение особо важных заданий сотрудникам, кроме того, нет приказов, коллективного договора, на основании которых должны быть предусмотрены данные выплаты. Расходы на добровольное медицинское страхование не принимаются, так как данные расходы носят не обязательный характер.

Другие расходы, осуществляемые из прибыли

Предложение сетевой организации - 38,40 тыс. руб.

Сетевой организацией представлен анализ 91.02 счёта с фактическими расходами на услуги банка за 2019 г. (том 2 стр. 44).

Эксперты принимают расходы на услуги банка в размере 33,77 тыс. руб. Расходы обоснованы понесёнными фактическими расходами за 2019 год по договору от 24.08.2015 № IO6861 c ПАО ВТБ 24 по тарифному плану «Пакет Торговый», и прочими банковскими операциями, с учётом ИПЦ.

Расходы на охрану труда и технику безопасности

Предложение сетевой организации – 81,02 тыс. руб.

Сетевая организация планирует приобретение:

- спецодежды, средств индивидуальной защиты (далее – СИЗ) – 52,80 тыс. руб.,

- приобретение измерительного оборудования и прочих материалов – 26,900 тыс. руб.

- вспомогательные материалы – 1,30 тыс. руб.

Эксперты определили размер расходов на охрану труда и технику безопасности - 1,26 тыс. руб. на основании договора от 13.11.2019 № 282/19 с Ассоциацией НП «ФАКТОР» и понесённых фактических расходов в 2019 году. (том.2 стр.317). Специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже, чем один раз в пять лет, согласно части 4 статьи 8 Федерального закона от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О Специальной оценке условий труда». Соответственно, эксперты приняли данные расходы в размере 1/5 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Планируемые расходы на приобретение спецодежды, СИЗ, приборов измерения и прочих ТМЦ, представленных в обосновывающих материалах (том.1 стр.29 – 30) приняты в рамках статьи «Материальные затраты», согласно представленным первичным документам по статье расходов «Материалы» по 20 счёту (том.2 стр.10).

Расчет подконтрольных расходов представлен в Приложении № 3.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов

методом сравнения аналогов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров, в том числе базового уровня подконтрольных расходов, индекса эффективности подконтрольных расходов. Определение базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов ТСО выполняется с применением Метода сравнения аналогов по Методическим указаниям № 421-э.

Расчет индекса эффективности подконтрольных расходов и величины базового уровня подконтрольных расходов определяется с учетом показателя рейтинга эффективности ТСО.

В расчете показателя рейтинга эффективности ТСО приняты фактические показатели ТСО, учитываемые в расчете значений приведенных удельных показателей ТСО протяженность линий электропередач; установленная трансформаторная мощность электрооборудования; максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ТСО за три последних года (2017-2019 годы).

Согласно пункту 14 Метода сравнения аналогов для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых осуществляется в году, предшествующем периоду регулирования, значение фактических экономических обоснованных подконтрольных расходов (OPEXi) заменяется на плановое значение экономических обоснованных подконтрольных расходов. В соответствии с приложением № 3 к методическим указаниям № 421-э, на основании показателя рейтинга эффективности и планового значения экономически обоснованных подконтрольных расходов (2 894,90 тыс. руб.) рейтинг эффективности подконтрольных расходов составил 0,00.

Пунктом 13 Метода сравнения аналогов установлено условие, что в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО за один из двух лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных подконтрольных расходов, установленных органом регулирования для ТСО на соответствующий год, более чем на D процентов (формула 14), установление базового уровня подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с действующим для такой ТСО, долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия превышения параметра D, базовый уровень подконтрольных расходов определяется с учетом рейтинга эффективности с применением метода сравнения аналогов.

Указанное условие, для ООО «ЦентрТехноКом» в границах Калужской области выполнено D= 25,71 %, план/факт 2018 = (- 12,48) %; план/факт 2019 = (- 12,45) %.

Базовый уровень операционных расходов, определён методом сравнения аналогов для ООО «ЦентрТехноКом» на 2021 год, из расчета 70% от базового ОПР (2 894,90 тыс. руб.), рассчитанного методом экономически обоснованных расходов и 30% от базового уровня ОПР (2 382,00 тыс. руб.), рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями 421-э. Индекс эффективности предприятия определен в размере – 1 %.

Таким образом, размер подконтрольных расходов на 2021 год с учетом применения метода сравнения аналогов составил - 2741,10 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению сетевой организации составит 6 955,68 тыс. руб.

В ходе анализа представленных материалов и обосновывающих документов, с учетом подконтрольных расходов, определенных методом сравнения аналогов, размер неподконтрольных расходов эксперты определили в сумме 4 188,45 тыс. руб., исходя из следующего:

Прибыль на развитие производства

По предложению сетевой организации прибыль на развитие производства должна составить – 614,00 тыс. руб.

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

На основании отсутствия утверждённой инвестиционной программы у ООО «ЦентрТехноКом» расходы по статье «Прибыль на развитие производства» эксперты не принимают.

Амортизация основных средств

Сетевая организация заявила размер амортизационных отчислений – 2 634,11 тыс. руб.

В представленных обосновывающих документах сетевая организация представила ведомость амортизации основных средств (далее – ОС) за 2019 год (том 1 стр.138).

Экспертами амортизация ОС определена в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и предоставленной амортизационной ведомостью за 2019 год. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными [Классификацией](consultantplus://offline/ref=AD64D10516E1487352D6A1F31E5C805F5087D65377B7A8FFB41070B898368E7A121F94D273B7499994FC74D9AB8348F1BF2E5B0A186DE306b1lBH) основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

В расходах на амортизационные отчисления сетевая организация учла объекты уличного освещения. Эксперты не принимают расходы по объектам:

-Сеть электроснабжения ВБбШВ 4х70, L-0,96км (инвентарный № 00000010);

- Сеть электроснабжения ВБбШВ 4х50, L-0,56км (инвентарный № 00000011).

Амортизационные отчисления ОС на основе анализа ведомости амортизации ОС за 2019 год (том 1 стр.138), с учётом пересчёта на максимальный срок полезного использования для восьмой амортизационной группы – 25 лет, приняты экспертами в размере 1 821,89 тыс. руб.

Балансовая стоимость ОС на начало периода – 31 121,72 тыс. руб.

Ввод основных производственных фондов – 10 935,63 тыс. руб.

Выбытие основных производственных фондов –0,00 тыс. руб.

Средняя за отчетный период стоимость ОС - 36 589,54 тыс. руб.

Средняя норма амортизации - 4,98 %.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды по расчету сетевой организации составят 1 368,68 тыс. руб., в размере 30,7 % от заявленного фонда оплаты труда.

Страховые взносы согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда (далее – ФОТ), в том числе на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование – 5,1%. Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, согласно уведомлению ФСС РФ на 2019 год, установлены в размере 0,7 % от ФОТ.

В соответствии с приказом Минтруда России от 30.12.2016 №851н «Об утверждении Классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска», Федеральным законом Российской Федерации от 22.12.2005 № 179-ФЗ «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2006 год», передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям относятся к 3 классу профессионального риска – 0,4 %. Эксперты произвели расчёт процента отчислений на социальные нужды с учётом страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 % от ФОТ. В результате расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» составили 550,71тыс. руб., в размере 30,4 % от установленного фонда оплаты труда.

Арендная плата

Арендная плата по предложению сетевой организации составит - 2 169,42 тыс. руб.

Сетевая организация представила заключенные договоры по аренде электросетевого оборудования и аренде помещений (том 1 стр. 139 – 184, том 2 стр.35 – 169).

При определении расходов на аренду эксперты провели анализ договорной цены и анализ ведомостей амортизации ОС за 2019 год арендодателя в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. При расчете экономически обоснованного размера арендной платы, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Эксперты приняли расходы на аренду в размере - 1 771,71 тыс. руб., в том числе:

1) плата за аренду электросетевого оборудования - 1 599,22 тыс. руб.

2) плата за аренду помещения - 172,49 тыс. руб.

Сертификация продукции – 0,00 тыс. руб.

Сетевая организация представила расходы по договору от 20.02.2020 ООО «Сертификация и Мониторинг» на проведение сертификации качества электрической энергии в размере 90,00 тыс. руб.

На основании представленного договора сертификация качества электрической энергии произведена в 2020 году. Данные расходы будут включены в необходимую валовую выручку на 2022 года и учтены в корректировке неподконтрольных расходов за 2020 год.

Налоги

- Налог на прибыль - 95,30 тыс. руб.

В соответствии с представлением информационного письма от 17.12.2013 № 625 Межрайонной ИФНС России по Ленинскому округу г. Калуги и бухгалтерской справки (том 1 стр. 206 - 207) ООО «ЦентрТехноКом» применяет упрощенную систему налогообложения: доходы минус расходы.

По предложению сетевой организации налог на прибыль составит 169,47 тыс. руб.

Сетевая организация представила упрощённую бухгалтерскую (финансовую) отчётность (том 2 стр. 5- 9), налог на прибыль за 2019 год составил 96,00 тыс. руб.

В соответствии с отчётностью за 2019 год, с представленной информацией о показателях раздельного учёта доходов и расходов за 2019 год, согласно таблиц № 1.3 и № 1.6 приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учёта доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике», эксперты приняли размер налога на прибыль пропорционально выручке от услуг по передаче электрической энергии в общей выручке ООО «ЦентрТехноКом», в размере – 95,30 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов представлен в Приложении № 4.

Суммарный размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере – (- 67,00) тыс. руб.:

- Корректировка подконтрольных расходов – 272,34 тыс. руб.

- Корректировка неподконтрольных расходов – (- 806,15) тыс. руб.

- Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (в части содержания) – 0,00 тыс. руб.

- Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию – -208,58 тыс. руб.

- Корректировка с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – 100,20 тыс. руб.

- Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии – 575,19 тыс. руб.

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

Согласовать предложенные в таблице размеры необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Калужской области и предложенный соответствующий проект приказа «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)».

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.11.2020 по делам № 152/Эл-03/1824-20, № 22/Эл-03/1559-20, № 63/Эл-03/1676-20, № 26/Эл-03/1481-20, № 25/Эл-03/1480-20 и пояснительной запиской от 27.11.2020 в протокольной форме, голосовали:**

**Л.И. Кучма – ПРОТИВ;**

**С.А. Чериканов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.**

**6. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 350-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Внешние сети» на 2019-2021 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 13.06.2019 № 47-РК, от 25.11.2019 № 263-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Внешние сети» (далее – организация) |
| Организационно правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1094001000840 |
| ИНН | 4001007648 |
| КПП | 400101001 |
| Руководитель организации | Болотов Юрий Юрьевич |
| Юридический адрес организации | 248000, Калужская область, г. Калуга,  ул. Театральная, д. 28, стр. 2, офис 202 |
| Почтовый адрес организации | 248000, Калужская область, г. Калуга,  ул. Театральная, д. 28, стр. 2, офис 202 |

В соответствии с пунктами 6 и 8 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, организация в срок до 1 сентября предложение о корректировке долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов (далее – ТКО) не представила.

Вместе с тем, письмом вх. от 25.08.2020 № 03/3191-20 организация просит исключить общество с ограниченной ответственностью «Внешние сети» из регулируемой деятельности в сфере обращения с ТКО.

В виду того, что организация не представила документы, подтверждающие прекращение регулируемого вида деятельности с 01.01.2021 года, а также объекты захоронения ТКО не исключены из Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Калужской области, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 22.09.2016 № 496 экспертами министерства проведен анализ по имеющимся в министерстве сведениям.

Приказом министерства от 10.12.2018 № 350-РК (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 13.06.2019 № 47-РК, от 25.11.2019 № 263-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019-2021 для организации:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2019 по 31.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1125,19 | 1006,09 | 1006,09 | 1081,45 | 1148,67 | 1059,63 |

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

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| захоронение твердых коммунальных  отходов | 2019 | 19817,75 | - | 0,16 |
| 2020 | - | 1 | 0,16 |
| 2021 | - | 1 | 0,16 |

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

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования произвел уточнение плановой необходимой валовой выручки на очередной 2021 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

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

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

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2021 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2021 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 |  |  |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Емкость на начало года, тыс. тонн | 26,46 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Мощность, тыс. тонн | 27 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Завезено отходов, тыс. тонн | 26,46 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 0,00 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Тариф, руб./тонна | 1104 |
| Полигон | Полигон ООО "Внешние сети" Бабынинский район, п. Воротынск | Центральная зона | 54.459175, 36.017391 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. |  |

Услуги по захоронению коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 27.06.2016 № 040-00149 П на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Объект недвижимости, используемый для осуществления регулируемой деятельности находятся у организации в аренде в соответствии с договором аренды недвижимого имущества с ООО «Прогресс-Транспортные технологии» от 01.02.2019 б\н на срок до 31.12.2019. В соответствии с договором, если ни одна из сторон не известила в письменном виде другую сторону о своем отказе от его продления на будущее время, и между сторонами до истечения срока действия не заключен новый договор, то настоящий договор по истечении его действия считается продленным на неопределенный срок на тех же условиях.

Земельный участок по объекту размещения отходов находится в субаренде согласно договору с ООО «Прогресс-Транспортные технологии» от 01.02.2019 б\н на срок до 31.12.2019. В соответствии с договором, если ни одна из сторон не известила в письменном виде другую сторону о своем отказе от его продления на будущее время, и между сторонами до истечения срока действия не заключен новый договор, то настоящий договор по истечении его действия считается продленным на неопределенный срок на тех же условиях.

Объект размещения отходов, эксплуатируемый ООО «Внешние сети», включен в государственный реестр объектов размещения отходов в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 31.12.2014 № 870.

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

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

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали имеющиеся в министерстве сведения.

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на имеющихся в министерстве сведениях.

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2019 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 20,00 | 16,467 | -3,533 | Фактическая масса ТКО, принятых на объект и фактическая масса захоронения ТКО определена по сведениям, представленным региональным оператором. |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 20,00 | 16,467 | -3,533 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2021 | 2021 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 0,00 | 26,40 | -26,40 | Организация не представила сведения о массе ТКО, принятых на объект на 2021 год.  Масса ТКО, принятых на объект и масса захоронения ТКО определена в соответствии с территориальной схемой обращения с ТКО. |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 0,00 | 26,40 | -26,40 |

Расчет массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО ООО «Внешние сети», в 2021 году исходя из данных Территориальной схемы обращения с отходами (Приложение В1. Перспективная логистическая модель (схема потоков ТКО на период 2019 – 2030 годов)) прилагается к экспертному заключению (Приложение 1).

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

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | | 2021 год | | |
| план | факт | откл. | Организа  ция | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Таблица 7

| Индексы | 2021 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 |
| Индекс потребительских цен | 1,036 |

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

Провести анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на 2019 год не представляется возможным ввиду непредставления организацией фактических данных за 2019 год.

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

Анализ обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) проведен по имеющимся в министерстве сведениям. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 27 377,78 тыс.руб.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | Единица измерения | 2021 год, тыс.руб. | | | | | Комментарий к расчету экспертной группы | |
| Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ |
| 1 | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Текущие расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 23273,95 | 27377,78 | 27377,78 | 4103,84 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний | |
| Операционные расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 20586,88 | 26974,83 | 26974,83 | 6387,95 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2021 году. Основание увеличения: произведена корректировка операционных расходов в соответствии с формулой 3 методических указаний с учетом отклонения массы принятых ТКО и отклонения значений индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом. | |
| Производственные расходы, всего | | | тыс. руб. | 0,00 | 19717,84 | 25834,36 | 25834,36 | 6116,52 |  | |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | тыс. руб. | 0,00 | 69,22 | 90,83 | 90,83 | 21,62 |  | |
| сырье и материалы | | | тыс. руб. | 0,00 | 69,22 | 90,83 | 90,83 | 21,62 |  | |
| горюче-смазочные материалы | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| материалы и малоценные основные средства | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | шт. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на работы и (или) услуги по эксплуатации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | тыс. руб. | 0,00 | 18064,52 | 23706,57 | 23706,57 | 5642,05 |  | |
| общехозяйственные расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 31,95 | 0,00 | 0,00 | -31,95 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | тыс. руб. | 0,00 | 1552,17 | 2036,96 | 2036,96 | 484,79 |  | |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | тыс. руб. | 0,00 | 1191,23 | 1563,28 | 1563,28 | 372,06 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | % | 0,00 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | тыс. руб. | 0,00 | 360,94 | 473,68 | 473,68 | 112,73 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | чел. | 0,00 | 4,00 | 5,28 | 5,28 | 1,28 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 24,26 | 24,69 | 24,69 | 0,43 |  | |
| прочие производственные расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| расходы на амортизацию автотранспорта | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Административные расходы, в том числе | | | тыс. руб. | 0,00 | 869,04 | 1140,48 | 1140,48 | 271,43 |  | |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | | | тыс. руб. | 0,00 | 54,19 | 71,10 | 71,10 | 16,91 |  | |
| услуги связи и интернет | | | тыс. руб. | 0,00 | 54,19 | 35,10 | 35,10 | -19,09 |  | |
| расходы на обучение персонала | | | тыс. руб. | 0,00 | 5,31 | 6,98 | 6,98 | 1,66 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | тыс. руб. | 0,00 | 809,54 | 1062,40 | 1062,40 | 252,86 |  | |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | тыс. руб. | 0,00 | 621,29 | 815,35 | 815,35 | 194,06 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | % | 0,00 | 0,303 | 0,303 | 0,303 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | тыс. руб. | 0,00 | 188,25 | 247,05 | 247,05 | 58,80 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | чел. | 0,00 | 2,00 | 2,64 | 2,64 | 0,64 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | тыс.руб./чел./мес. | 0,00 | 25,89 | 25,75 | 25,75 | -0,14 |  | |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | тыс. руб. | 0,00 | 21,30 | 29,61 | 29,61 | 8,31 |  | |
| Электроэнергия | | | тыс. руб. | 0,00 | 21,30 | 29,61 | 29,61 | 8,31 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, цены на электроэнергию, утвержденной на 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 . Основание увеличения: п. 52 Основ ценообразования. | |
| Объём покупной энергии | | | тыс.кВт\*ч | 0,00 | 3,14 | 4,22 | 4,22 | 1,08 |  | |
| Тариф на электроэнергию и мощность | | | руб./кВт\*ч | 0,00 | 6,78 | 7,01 | 7,01 | 0,23 |  | |
| Неподконтрольные расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 2665,76 | 373,34 | 373,34 | -2292,43 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний | |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | тыс. руб. | 0,00 | 1,74 | 0,00 | 0,00 | -1,74 |  | |
| аренда имущества, в том числе: | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| аренда земельных участков | | | тыс. руб. | 0,00 | 1,74 | 0,00 | 0,00 | -1,74 | Отсутствуют материалы, подтверждающие расходы по данной статье. | |
| иное | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | тыс. руб. | 0,00 | 191,38 | 243,22 | 243,22 | 51,84 |  | |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | тыс. руб. | 0,00 | 191,38 | 243,22 | 243,22 | 51,84 | В расходы включен минимальный налог в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ в размере 1%. | |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | | тыс. руб. | 0,00 | 2472,64 | 130,12 | 130,12 | -2342,52 | Расходы за плату за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны исходя из массы размещения ТКО - 26,40 тыс. тонн и стоимости размещения 1 тонны - 4,96 руб. исходя из фактических данных за 2019 год (отчет по производственной программе за 2019 год) | |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Расходы | | | тыс. руб. | 0,00 | 23273,95 | 27377,78 | 27377,78 | 4103,84 |  | |
|  | | | | | | | | |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли.  Таблица 9 | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2021 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | | | | | | | | |

6. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2021 году по расчету экспертной группы составит – 27 377,78 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: 4 103,84 тыс.руб.

Таблица 10

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов и отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов | 6387,95 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2021 году. |
| отклонение фактически достигнутого уровня приобретаемых энергетических ресурсов | 8,31 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, средней цены на электроэнергию утвержденной на 2020 год и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056 |
| отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов | -2292,43 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний. |
| отклонение фактически достигнутого уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов | 0,00 |  |
| Отклонение фактически достигнутого уровня предпринимательской прибыли | 0,00 |  |
| ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации | 0,00 | Ввод и вывод объектов отсутствует |
| степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности | 0,00 | Корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей эффективности объектов не производилась, так как согласно отчету организации о выполнении производственной программы за 2019 год показатели достигнуты. |
| Расчет корректировки НВВ по результатам деятельности за 2019 год | 0,00 | корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год не представляется возможной ввиду непредставления организацией фактических данных. |
| Итого | 4 103,84 |  |

Экспертная группа предлагает утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Внешние сети», применяющего упрощенную систему налогообложения, предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021 год:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 01.07.2021-31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1037,04 | 1037,04 |
| Темп роста тарифа | %% | 100,00 | 100,00 |

7. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

Таблица 12

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2019 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2021 год/2019 год, % | 2021 год/2020 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 21312,79 | 20885,79 | 27377,78 | 128,46 | 131,08 |
| Текущие расходы | 21312,79 | 20885,79 | 27377,78 | 128,46 | 131,08 |
| Амортизация | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях (аналогичные объемы реализации услуг, производственной мощности и характеристике полигона, эксплуатируемой технике и прочее).

Комиссии предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Внешние сети», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2021 год вышеуказанные тарифы.

**Выступил: представитель администрации МР «Бабынинский район» Калужской области.**

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 350-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Внешние сети» на 2019-2021 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 13.06.2019 № 47-РК, от 25.11.2019 № 263-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для общества с ограниченной ответственностью «ТермоТрон» на 2021 год;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 414-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Новокондровская ТЭЦ» на 2019-2023 годы»;**

**О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 469-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Кировэнергосервис» на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 345-РК, от 16.12.2019 № 390-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям теплоснабжающих организаций для установления тарифов на 2021 год предлагается перенести рассмотрение вопросов № 2, № 3, № 10 на заседание комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020 г.

**Выступили: представитель администрации МО «Город Кондрово» Калужской области, представители регулируемой организации.**

Представитель организации сообщил о намерении обратиться в министерство строительства и ЖКХ Калужской области с просьбой об отмене  приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2020 № 510 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» «Техническое перевооружение котельной с установкой двух котловых ячеек паровых котлов ДЕ 25-24-380Г». Данное решение вызвано проблемами, возникшими на этапе проведения пуско-наладочных работ вновь смонтированного оборудования. Кроме того, организация предполагает, что сложное финансовое положение не позволит выполнить мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой на 2021 год в полном объеме.

**Выступил: Д.Ю. Лаврентьев.**

В условиях жестких временных ограничений, а также учитывая, что отмена приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 30.10.2020 № 510 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «КБК энерго» «Техническое перевооружение котельной с установкой двух котловых ячеек паровых котлов ДЕ 25-24-380Г» повлечет за собой полный перерасчет тарифов на тепловую энергию решение указанного министерства, в том числе об отказе в отмене инвестиционной программы, организации необходимо представить в министерство конкурентной политики Калужской области в срок до 11час.00 мин. 11 декабря 2020 года.

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

Перенести рассмотрение вопросов № 2, № 3, № 10 по повестки заседания комиссии по тарифам и ценам для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 04.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**8. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области на 2021 год.**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), приказом Федеральной антимонопольной службы России от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» (далее – Методические указания № 1442-э), комиссии предлагается на утверждение проект приказа «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области на 2021 год» (далее – Приказ).

Приказ подготовлен в соответствии с формой, утвержденной Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент).

Тарифы на электрическую энергию для населения установлены в пределах минимального и максимального уровней, установленных в Приложении № 2 к приказу ФАС России от 09.10.2020 № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год». Согласно данному приказу ФАС России предельные уровни тарифов на электроэнергию для городского населения Калужской области составляют:

- с 1 января 2021 года минимальный – 499 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 506 коп./кВт.ч (с НДС);

- с 1 июля 2021 года минимальный – 523 коп./кВт.ч (с НДС), максимальный - 532 коп./кВт.ч (с НДС).

На основании пункта 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря (в ред. постановления Правительства РФ от 19.10.2018 № 1246).

Тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются органами регулирования с учетом налога на добавленную стоимость. Тарифы для группы потребителей «Население» с 1 января 2021 года устанавливаются исходя из непревышения тарифа второго полугодия 2020 года, без учета НДС.

Для группы потребителей «Население» с 1 января 2021 года предлагается установить тариф в размере 5,06 руб./кВт.ч (с НДС) на уровне, принятом во втором полугодии 2020 года.

Одноставочные тарифы по группе потребителей «Население» и приравненным к нему группам с 01.01.2021 года предлагается установить в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему - 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100 %);

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7 к тарифам, установленным для городского населения – 3,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 3,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, предлагается установить в соответствии с главой II Методических указаний № 1442-э. Согласно Регламенту тарифы по зонам суток дифференцируются одновременно по трем и двум зонам суток для каждой группы потребителей.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, рассчитаны по формулам (3), (5), (7), (9), (11) Методических указаний № 1442-э., при этом, β - коэффициент, характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 2.

В результате расчета тарифы, дифференцированные по зонам суток, в первом полугодии 2021 года составляют:

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,07 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона – 2,83 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,60 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- полупиковая зона – 3,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года– 100%);

- ночная зона - 2,83 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года –100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2020 года –100%).

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2020 года - 100%).

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,07 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона – 2,83 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года –100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,60 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- полупиковая зона – 3,54 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 2,83 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 5,82 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года –100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,58 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года –100%);

- полупиковая зона – 5,06 руб./кВт.ч (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%);

- ночная зона - 4,05 руб./кВт.ч. (рост ко 2-му полугодию 2020 года – 100%).

Для группы потребителей «Население» с 1 июля 2021 года предлагается установить тариф в размере 5,30 руб./кВт.ч (с учетом НДС 20%) и ростом тарифа по отношению к 1-му полугодию 2021 года на 104,8%, в пределах минимального и максимального уровней, установленных приказом ФАС России для Калужской области на 2021 год.

Таким образом, одноставочные тарифы для «Населения» установлены в следующих размерах:

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему - 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему предлагается установить тарифы с понижающим коэффициентом 0,7 к тарифам, установленным для городского населения – 3,71 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений - 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации – 3,71 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тарифы, дифференцированные по зонам суток во втором полугодии 2021 года, с ростом тарифа на 104,8% (с учетом НДС 20%) составляют:

Для городского населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 6,10 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,89 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Для сельского населения, а также населения, проживающего в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненных к нему:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,27 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона – 2,97 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 3,71 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 2,97 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Для потребителей, приравненных к населению:

- садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 6,10 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,89 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 6,10 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,89 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 4,27 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона – 2,97 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 4,82 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 3,71 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 2,97 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности:

Тариф, дифференцированный по двум зонам суток:

- дневная зона – 6,10 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Тариф, дифференцированный по трем зонам суток:

- пиковая зона – 6,89 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- полупиковая зона – 5,30 руб./кВт.ч (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

- ночная зона - 4,24 руб./кВт.ч. (рост к 1-му полугодию 2021 года – 104,8%);

Перечень категорий потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам) (в отношении объемов потребления электрической энергии, используемых на коммунально-бытовые нужды и не используемых для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности, определен в соответствии с Приложением № 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Регламентом также предусмотрено наличие в решении о тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей информации об объемах полезного отпуска указанной категории потребителей.

Данная информация представлена в Таблице 1.

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Группы (подгруппы) потребителей | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7ECBr6k4J) и [3](consultantplus://offline/ref=E5307B052E2E3198950D70B97A2EF3D1224E0BC6509D555B690F202FCB6B9189464067AB7EC4r6kCJ):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 277,94 | 260,43 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 49,39 | 45,70 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | 198,74 | 185,32 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |
| 4.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | 46,26 | 43,84 |
| 4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | 3,03 | 3,18 |
| 4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | 5,40 | 4,75 |
| 4.4. | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | 0 | 0 |
| 4.5. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | 6,01 | 5,22 |

Примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей представлены в Таблице 2.

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) | |
| I полугодие | II полугодие |
| 1. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 2. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 3. | Потребители, приравненные к населению: |  |  |
| 3.1. | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |
| 3.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |
| 3.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 0,7 | 0,7 |
| 3.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи)  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#Par47). | 1 | 1 |

Примечание:

<1> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Комиссии предлагается установить вышеперечисленные цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области на 2021 год.

**Выступил: представитель регулируемой организации ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья».**

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

Установить с 1 января по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой предложенные цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Калужской области.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения, расположенной на территории городского округа «Город Калуга» д. Чижовка микрорайона «Веснушки» на 2021-2023 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | |  | |  | | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть»  г. Калуги (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 248016, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2023 годы в  таблице 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | | 2062,94 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | 28 511,69 | | |  |
| 2022 | | руб./Гкал | | | | | 2139,27 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | 29 567,03 | | |  |
| 2023 | | руб./Гкал | | | | | 2218,42 | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | 30 660,44 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2023 годы. Данный метод применяется для унитарного муниципального предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГО «Город Калуга» д. Чижовка микрорайон Веснушки впервые, регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 3 года (2021-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 19.10.2020 № 54-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии с использованием одной котельной и тепловых сетей.  Выписки из единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимость. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2021 – 2023 годы.  В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится  с 1 июля 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории  ГО «Город Калуга» д. Чижовка микрорайон «Веснушки» у ТСО отсутствует  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | 154,3 | | | | | | | | | от 13.11.2020 № 522 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | 2909,75 | | | | | | | | | от 13.11.2020 № 523 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице 4. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | 2022 | | | | | 2023 | |  |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,03 | | | | | 1,03 | |  |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | |  |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | 1,035 | | | | | 1,035 | |  |  | |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | 1,036 | | | | | 1,036 | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | 1,039 | | | | | 1,04 | |  |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2021-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 174,53 | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,32 | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами).  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице 6. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | 2022 | 2023 | Комментарии | | Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  | | Процент потерь на собственные нужды, % | 1,5 | 1,5 | 1,5 |  | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 2,91 | 2,91 | 2,91 | В соответствии с приказом мин. строительства и ЖКХ КО № 523 от 13.11.2020 (на 2021- 2023 год) | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 17,13 | 17,13 | 17,13 |  | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | 16,99 | 16,99 | 16,99 |  | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 16,73 | 16,73 | 16,73 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 13,82 | 13,82 | 13,82 | В соответствии с представленным балансом ТСО на 2021 год | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | 2 | 2 | 2 |  | | Население, тыс. Гкал | 11,82 | 11,82 | 11,82 |  | | по нормативу, тыс. Гкал | 6,13 | 6,13 | 6,13 |  | | ГВС, тыс. Гкал | 5,69 | 5,69 | 5,69 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 7 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной.  Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| Котельная, расположенная по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Чижовка микрорайон «Веснушки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | нет | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице 8. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | НВВ | 3 911,12 | 24 600,58 | 28 511,69 | 1 044,08 | 23 540,05 | 24 584,13 | 3 927,56 |  | | 9 | Итого расходов | 3 910,14 | 24 573,16 | 28 483,3 | 1 044,08 | 23 540,05 | 24 584,13 | 3 899,17 |  | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 3 910,14 | 24 573,16 | 28 483,3 | 1 044,08 | 23 540,05 | 24 584,13 | 3 899,17 |  | | 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 15 433,92 | 15 433,92 | 0 | 15 434,61 | 15 434,61 | -0,69 | Исходя из нормативного объема и плановой цены природного газа | | 13 | Энергия, в том числе | - | 2 137,64 | 2 137,64 | 0 | 2 137,67 | 2 137,67 | -0,03 | Исходя из нормативного объема и плановой цены ээ | | 14 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 2 137,64 | 2 137,64 | 0 | 2 137,67 | 2 137,67 | -0,03 |  | | 16 | Затраты на оплату труда | 1 694,67 | 2 200,89 | 3 895,56 | 801,9 | 586,34 | 1 388,24 | 2 507,32 |  | | 17 | Отчисления на социальные нужды | 511,79 | 664,67 | 1 176,46 | 242,17 | 177,07 | 419,25 | 757,21 | В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов | | 18 | Холодная вода | - | 345,95 | 345,95 | 0 | 342,62 | 342,62 | 3,33 | ТСО завысило стоимость воды | | 19 | Водоотведение | - | 71,18 | 71,18 | 0 | 70,5 | 70,5 | 0,68 | ТСО завысила стоимость стоков | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | - | 2 998,61 | 2 998,61 | 0 | 2 368,21 | 2 368,21 | 630,4 | С целью соблюдения баланса экономических интересов | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | - | 36,96 | 36,96 | 0 | 36 | 36 | 0,96 | В соответствии, с плановыми расходами принятыми на второе полугодие 2020 года | | 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 703,68 | 683,35 | 2 387,03 | 0 | 2 387,03 | 2 387,03 | 0 | В соответствии с предложением ТСО | | 41 | Прибыль | 0,97 | 27,42 | 28,39 | 0 | 0 | 0 | 28,39 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 3 927,56 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  3 927,56 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2023 годы представлены в таблице 9: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | 2022 | | | | | | 2023 | |  |  | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | 24 584,13 | | | | | | | 25 257,35 | | | | | | 25 955,36 | |  |  | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1 044,08 | | | | | | | 1 073,95 | | | | | | 1 105,74 | |  |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 111,05 | | | | | | | 102,74 | | | | | | 102,76 | |  |  | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 13,82 | | | | | | | 13,82 | | | | | | 13,82 | |  |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 106,78 | | | | | | | 100 | | | | | | 100 | |  |  | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1 778,71 | | | | | | | 1 827,42 | | | | | | 1 877,92 | |  |  | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 75,54 | | | | | | | 77,7 | | | | | | 80 | |  |  | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | 104 | | | | | | | 102,74 | | | | | | 102,76 | |  |  | |  |  |
| Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | Динамика изменения расходов на топливо | |
|  | тыс. руб. | | | | % | | | | | | | | % | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | |
| 2021 | 3 792,45 | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2022 | - | | | | 1 | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| 2023 | - | | | | 1 | | | | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2023 годы для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории ГО «Город Калуга» д. Чижовка микрорайон «Веснушки» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 1710,30 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 1778,71 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 1778,71 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 1827,42 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 1827,42 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 1877,92 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | 2052,36 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | 2134,45 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | 2134,45 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | 2192,90 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.01-30.06 2023 | | | | | | | | 2192,90 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2023 | | | | | | | | 2253,50 | | | | | | - | - | | | - | | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 104 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,74 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 102,76 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения, расположенной на территории городского округа «Город Калуга» д. Чижовка микрорайона «Веснушки» на 2021 – 2023 годы. |
| 2. Установить предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения, расположенной на территории городского округа «Город Калуга» д. Чижовка микрорайона «Веснушки», для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы. |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 31.11.2020 по делу № 213/Т-03/4308-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 221-РК).**

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

|  |
| --- |
| **Доложил: С.И. Гаврикова.** |

На комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области (далее–министерство) от 16.11.2020 принято решение о внесении изменения в приказ министерства от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства от 25.11.2019 № 221-РК). Изменения внесены приказом министерства от 16.11.2020 № 177-РК.

В приказе министерства от 16.11.2020 № 177-РК была допущена техническая ошибка в сроке вступления его в законную силу.

На основании вышеизложенного комиссии предлагается отменить приказ министерства от 16.11.2020 № 177-РК «О внесении изменения в приказ министерства от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства от 25.11.2019 № 221-РК).

На комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от 16.11.2020 принято решение об установлении для   
УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали Малоярославецкого района, одноставочных тарифов на тепловую энергию (мощность). Срок действия тарифов с 7 декабря 2020 года по 31 декабря 2020 года. Данное решение оформлено приказом министерства от 16.11.2020 № 178-РК.

Вышеуказанные тарифы устанавливаются для УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» впервые. Ранее регулируемую деятельность на оборудовании, находящемся у УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на праве хозяйственного ведения, осуществляло ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

При этом, УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» уже осуществляет регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Малоярославецкого района.

Комиссии предлагается в целях правильного применения приказов министерства необходимо внести изменение в приложение № 1 к приказу министерства от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (далее – приказ), исключив из приложения № 1 к приказу зону действия тарифов на тепловую энергию на территории СП «Деревня Ерденево» деревня Хрустали.

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

1. Отменить приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 16.11.2020 № 177-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 415-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 221-РК)»;

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

**Решение принято в соответствии с пояснительными записками от 02.12.2020 и от 04.12.2020 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **11. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали на 2021-2023 годы.**  **-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  |  |  | |  | | |  |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП МР «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4011004163 | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославцкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2023 годы в Таблице 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | 2318,98 | | | | - | - | | - | - | | - | | | 3 319,38 | |  |
| 2022 | | руб./Гкал | | | | 2399,92 | | | | - | - | | - | - | | - | | | 3 435,25 | |  |
| 2023 | | руб./Гкал | | | | 2485,29 | | | | - | - | | - | - | | - | | | 3 557,44 | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021-2023 годы принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2021-2023 годы. Данный метод применяется для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Ерденево» деревни Хрустали Малоярославецкого района впервые, регулируемые тарифы устанавливаются сроком на 3 года (2021-2023 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области 16.11.2020 № 178-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства (котельная с сетью), относящиеся к регулируемой деятельности, переданы согласно постановлению администрации муниципального района, «Малоярославецкий район» от 10.11.2020 № 1318 «О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение унитарному муниципальному предприятию муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов произведён на период 2021 – 2023 годы в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на периоды: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2023 определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Учтено в тарифе | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | 161,84 | | | | не утвержден   (в соответствии с предложением ТСО) | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 1,5 | | | | не утвержден  (учитывая незначительную протяженность тепловых сетей – 0,7 км) | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице 4. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2021 | | | | 2022 | | 2023 | | |  |  |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | 1,03 | | |  |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | 1,03 | | | | 1,036 | | 1,036 | | |  |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | 1,056 | | | | 1,035 | | 1,035 | | |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,036 | | | | 1,039 | | 1,04 | | |  |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2021-2023 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2021 год) долгосрочного периода представлено в таблице 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,55 | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,87 | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами).  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице 6. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Баланс тепловой энергии | 2021 | 2022 | 2023 | Комментарии | | Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  | | Процент потерь на собственные нужды, % | 1,5 | 1,5 | 1,5 |  | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, % | 1,5 | 1,5 | 1,5 | Учитывая незначительную протяженность тепловых сетей (0,742 км) экспертами принимается уровень потерь при транспортировке тепловой энергии в размере 1,5%. | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | 1,48 | 1,48 | 1,48 |  | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | 1,45 | 1,45 | 1,45 |  | | Полезный отпуск тепловой энергии,  тыс. Гкал | 1,43 | 1,43 | 1,43 | В соответствии с представленным балансом ТСО | | Население, тыс. Гкал | 1,34 | 1,34 | 1,34 |  | | по нормативу, тыс. Гкал | 0,75 | 0,75 | 0,75 |  | | ГВС, тыс. Гкал | 0,59 | 0,59 | 0,59 |  | | Прочие потребители, тыс. Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 7 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной котельной.  Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | 3 | | | |
| Котельная СП «Деревня Ерденево» «Деревня Хрустали» | | | | | | | | | | | | нет | | | | | нет | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице 8. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Статьи расходов | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | Передача | | Производство | | | Всего | | Передача | Производство | | Всего | | | | 7 | | НВВ | | - | | 3 319,38 | | | 3 319,38 | | 142,53 | 2 533,66 | | 2 676,19 | | | 643,19 |  | | | | 9 | | Итого расходов | | - | | 3 319,38 | | | 3 319,38 | | 142,53 | 2 533,66 | | 2 676,19 | | | 643,19 |  | | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | - | | 3 319,38 | | | 3 319,38 | | 142,53 | 2 533,66 | | 2 676,19 | | | 643,19 |  | | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | 1 551,03 | | | 1 551,03 | | 0 | 1 345,53 | | 1 345,53 | | | 205,5 | ТСО завышен объем и стоимость газа | | | | 13 | | Энергия, в том числе | | - | | 302,52 | | | 302,52 | | 0 | 245,58 | | 245,58 | | | 56,94 | ТСО завышен объем ээ | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | - | | 302,52 | | | 302,52 | | 0 | 245,58 | | 245,58 | | | 56,94 |  | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | - | | 980,62 | | | 980,62 | | 109,47 | 653,38 | | 762,85 | | | 217,77 |  | | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | - | | 296,15 | 296,15 | | 33,06 | | | 197,32 | | 230,38 | 65,77 | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа. | | 18 | | Холодная вода | | - | | 52,43 | 52,43 | | 0 | | | 37,8 | | 37,8 | 14,63 | | | ТСО завышен объем и стоимость питьевой воды | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | - | | 5,87 | 5,87 | | 0 | | | 0 | | 0 | 5,87 | | |  | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | - | | 130,78 | 130,78 | | 0 | | | 54,05 | | 54,05 | 76,73 | | | С целью соблюдения баланса экономических интересов ТСО и потребителей | |  | | Сумма снижения | | - | | - | - | | - | | | - | | - | 643,19 | | |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  643,19 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расходы по регулируемому виду деятельности на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования проиндексированы в соответствии с принятым методом регулирования тарифов. Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на период 2021-2023 годы представлены в таблице 9: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 2 676,19 | 2 756,48 | 2 840,25 | | в том числе в части передачи тепловой энергии | 142,53 | 146,61 | 150,95 | | Рост относительно предыдущего периода, % | 105,6 | 103 | 103,04 | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 1,43 | 1,43 | 1,43 | | Рост относительно предыдущего периода, % | 100 | 100 | 100 | | ТАРИФ, руб./Гкал | 1 869,63 | 1 925,72 | 1 984,24 | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | 99,58 | 102,43 | 105,46 | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | 105,6 | 103 | 103,04 |   Долгосрочные параметры регулирования на период 2021-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо | |  | тыс. руб. | % | % |  |  | | 2021 | 816,9 | - |  | - | - | | 2022 | - | 1 |  | - | - | | 2023 | - | 1 |  | - | - |   Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021-2023 годы для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории СП «Ерденево» деревни Хрустали Малоярославецкого района составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 1770,50 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 1869,63 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2022 | 1869,63 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 1925,72 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2023 | 1925,72 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2023 | 1984,24 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2021 | 2124,60 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2021 | 2243,56 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2022 | 2243,56 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2022 | 2310,86 | - | - | - | - | - | | 01.01-30.06 2023 | 2310,86 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2023 | 2381,09 | - | - | - | - | - |   \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 105,6 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2023 году - 103,04 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы и соответствующие долгосрочные параметры регулирования.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  1. Установить предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали на 2021 – 2023 годы.  2.Установить предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории СП «Деревня Ерденево» деревни Хрустали, для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы.  **Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 19.11.2020 по делу № 212/Т-03/4311-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Доложил: С.И. Гаврикова.** | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1154011001760 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4007020532 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400701001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения  (доходы минус расходы) | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | услуги по передаче тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | Калужская область, г. Жуков, ул. Первомайская, д. 7, стр.1 | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  | Период регулирования | | | | Вода | | Пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |  | |
|  |  | 2021 | | | | 115,52 | | - | | 3 938,41 | |  |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 274-РК на период 2020 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет деятельность «услуги по передаче тепловой энергии» на территории муниципального образования городское поселение «Город Жуков. В соответствии с договором ТСО оказывает услуги по передаче тепловой энергии, вырабатываемой котельной АО «КНИРТИ».  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (тепловые сети протяженностью 3,331 км и сети горячего водоснабжения 3,05 км), находятся у организации в хозяйственном ведении. . | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор от 15.01.2016 о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за МУП «ЖилСервис»;  - дополнительное соглашение к данному договору от 21.05.2019. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | |  | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | |  | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,036 | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | |  | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | 0,99 | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | - | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | 0,75 | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | 1,0256 | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования городское поселение «Город Жуков» отсутствует. В связи с чем объем полезного отпуска на 2021 год принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 2,2 | | | | исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию (покупка потерь) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, принятых на 2020 год, и результирующего коэффициента, рассчитанного на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность с августа 2019 года. Следовательно, анализ фактических расходов по регулируемому виду деятельность будет выполнен по итогам полного отчетного 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | |  |  |  |  | |
| Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения |  |  |  |  | |
| Передача | Передача |  |  |  |  | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | 1,05 | -1,05 |  | |  |  |  |  | |
| 7 | НВВ | | | | 3 938,41 | 3 942,21 | -3,8 |  | |  |  |  |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 3 897,06 | 3 900,59 | -3,53 |  | |  |  |  |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | 38,4 | 39,3 | -0,9 |  | |  |  |  |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога по упрощенке) | | | | 3 858,66 | 3 861,29 | -2,63 |  | |  |  |  |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 1 385,39 | 1 390,33 | -4,94 |  | |  |  |  |  | |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | 1 385,39 | 1 390,33 | -4,94 | С учетом рекомендуемого тарифа для ОАО "КНИРТИ" | |  |  |  |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 1 451,38 | 1 449,99 | 1,39 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |  |  |  |  | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 438,32 | 437,9 | 0,42 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |  |  |  |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 497,75 | 497,27 | 0,48 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |  |  |  |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 85,82 | 85,82 | 0 | Исходя из суммы амортизации, принятой при расчёте тарифов на 2020 год | |  |  |  |  | |
| 41 | Прибыль, в том числе: | | | | 41,35 | 41,62 | -0,27 |  | |  |  |  |  | |
| 42 | Нормативная прибыль | | | | 41,35 | 41,62 | -41,62 | Исходя из плановых расходов 2020 года, а также с учетом индекса потребительских цен в размере 1,036 с 01.07.2021 | |  |  |  |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | -3,8 |  | |  |  |  |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 3,8 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Таблица 6 | | |
| тыс. Гкал. | | |
| Баланс тепловой энергии | 2021 год | Комментарии |
| Поданная в сеть тепловая энергия | 34,859 |  |
| Потери тепловой энергии в сети | 0,767 | Экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год от 13.06.2019 № 214 |
| Полезный отпуск тепловой энергии | 34,092 | Экспертами принят в соответствии с представленным ТСО тепловым балансом |
| Население | 31,156 |  |
| Отопление | 23,978 |  |
| по нормативу | 23,978 |  |
| ГВС | 7,178 |  |
| Прочие потребители | 2,936 |  |
| Отопление | 2,655 |  |
| ГВС | 0,281 |  |

|  |
| --- |
|  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2021 | | |  |  | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 3 942,21 | | |  |  | |
| в том числе в части расходов на обслуживание тепловых сетей | | | | | | 2551,89 | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103,04 | | |  |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 34,092 | | |  |  | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 100 | | |  |  | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 115,63 | | |  |  | |
| в том числе расходы на обслуживание тепловых сетей, руб./Гкал | | | | | | 74,85 | | |  |  | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 103,04 | | |  |  | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков на (второй) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  |  |  |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | Вид теплоносителя | | | | | |  |  |
| Вода | | | Пар | | |  |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |  |  |
| Муниципальное унитарное предприятие «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | 112,22 | | | - | | |  |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 115,63 | | | - | | |  |  |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 274-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2020-2023 годы». |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 30.11.2020 по делу № 205/Т-03/3642-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **13. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 247-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 273-РК).**  **-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.** | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1124011001058 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4007017378 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400701001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | | 249192, Калужская область, г.Жуков,  мкр.Протва, ул.Ленина, 2 | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 2021 | | | руб/Гкал | | | 1473,18 | - | - | - | - | - | 97 966,56 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 247-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 30.08.2012 № 40 КЛ 411991. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | 1,056 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,036 | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | |  | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | 0,99 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | 0 | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | 0,75 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075 Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования "Город Жуков" представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | |
| Принимая во внимание отсутствие корректной информации в схеме теплоснабжения, а также динамику изменения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год.. | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчете тарифов экспертами учтены нормы, предусмотренные пунктами 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). При этом тарифы для указанных случаев определяются соглашением сторон и регулированию не подлежат.  ТСО отпускает тепловую энергию в двух видах теплоносителя, а именно:  - теплоноситель «горячая вода»:  - теплоноситель «острый и редуцированный пар». | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии одной. котельной. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | 2 | | | | 3 | | | | |
| Котельная, расположенная по адресу:  г. Жуков, ул. Ленина, 2. | | | | | | нет | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 157,36 | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | 7,83 | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 7615,23 тыс. руб. (в доле, относящейся на теплоноситель "горячая вода"). В расчет на 2021 год экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере +825,79 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся части корректировки НВВ за 2018 год (+1358,7 тыс. руб.), а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (+7615,23 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 825,79 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | - | 1,98 | 1,98 | 1,98 | -1,98 |  | |
| 7 | | НВВ | | | | 92 412,62 | 5 553,94 | 97 966,56 | 2 693,27 | 93 816 | 96 509,26 | 1 457,3 |  | |
| 9 | | Итого расходов | | | | 92 330,59 | 3 356,52 | 95 687,11 | 2 609,47 | 90 771,93 | 93 381,4 | 2 305,71 |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 92 330,59 | 3 356,52 | 95 687,11 | 2 609,47 | 90 771,93 | 93 381,4 | 2 305,71 |  | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 57 543,66 | - | 57 543,66 | 0 | 56 169,42 | 56 169,42 | 1 374,24 | ТСО завышен объем природного газа | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | 8 157,97 | - | 8 157,97 | 0 | 7 796,36 | 7 796,36 | 361,61 |  | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | 8 157,97 | - | 8 157,97 | 0 | 7 796,36 | 7 796,36 | 361,61 | ТСО завышен объем покупной электроэнергии | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | 12 824,21 | - | 12 824,21 | 1 691,16 | 10 992,56 | 12 683,72 | 140,49 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | 516,39 | 3 356,52 | 3 872,91 | 510,73 | 3 319,75 | 3 830,48 | 42,43 | Исходя из принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | |
| 18 | | Холодная вода | | | | 587,4 | - | 587,4 | 0 | 555,59 | 555,59 | 31,81 | ТСО завышены объем и прогнозная цена питьевой воды | |
| 19 | | Водоотведение | | | | 575,46 | - | 575,46 | 0 | 363,36 | 363,36 | 212,1 | ТСО завышены объем и прогнозная цена на водоотведение | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 7 050,84 | - | 7 050,84 | 0 | 6 973,6 | 6 973,6 | 77,24 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 184,34 | - | 184,34 | 0 | 182,32 | 182,32 | 2,02 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями: | | | | 2 682,82 | - | 2 682,82 | 0 | 2 653,43 | 2 653,43 | 29,39 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | 667,13 | - | 667,13 | 0 | 659,82 | 659,82 | 7,31 | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 230,7 | - | 230,7 | 0 | 203,62 | 203,62 | 27,08 | В соответствии с представленными обоснованиями за 2019 год | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 1 309,67 | - | 1 309,67 | 407,58 | 902,09 | 1 309,67 | 0 | В соответствии с представленной ведомостью основных средств. Эксперты рекомендуют использовать средства амортизационных отчислений для выполнения ремонтных и регламентных работ | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | - | - | 0 | 825,79 | 825,79 | -825,79 | Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 7615,23 тыс. руб. (в доле, относящейся на теплоноситель "горячая вода"). В расчет на 2021 год экспертами принята часть суммы корректировки НВВ за 2018 год в размере +825,79 тыс. руб. С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами будет рассмотрена возможность включения оставшейся части корректировки НВВ за 2018 год (+1358,7 тыс. руб.), а также рассчитанной суммы корректировки НВВ за 2019 год (+7615,23 тыс. руб.) в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | |
| 41 | | Прибыль, в том числе: | | | | 82,03 | 2 197,42 | 2 279,45 | 83,79 | 2 218,28 | 2 302,07 | -22,62 |  | |
| 42 | | Нормативная прибыль | | | | 50,35 | 1 774,11 | 1 824,46 | 51,44 | 1 789,21 | 1 840,64 | -16,18 | С учетом экономически обоснованных расходов на выплаты социального характера | |
| 43 | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | 31,67 | 423,31 | 454,99 | 32,36 | 429,07 | 461,43 | -6,44 | В соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения | |
|  | | Сумма снижения | | | | - | - | - | - | - | - | 1 457,3 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 457,3 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2021 год | | Комментарии | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 1,5344 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов  на 2020 год | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,17 | |  | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 5,527 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов  на 2020 год | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 7,83 | |  | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 70,6114 | |  | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 69,077 | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 63,55 | | Экспертами принимается поэтапное снижение объёмов полезного отпуска с учётом динамики фактической реализации за 3 отчётных года | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 16,605 | |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 4,455 | |  | | | | | | |
| Население | | | | | | 31,156 | |  | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 23,978 | |  | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 7,178 | |  | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 11,334 | |  | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | 2021 год | | | В том числе по регулируемой деятельности | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | 96 509,26 | | | 94 473,64 | | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | 2 693,27 | | | 2 636,46 | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 99,47 % | | | - | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | 63,55 | | | 62,55 | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 95,56 | | | 95,56 | | |  |  |
| СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫЙ ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | 1518,64 | | | - | | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | 42,38 | | | - | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 104,09 | | | - | | |  |  |
| Тариф при теплоносителе - горячая вода | | | | | | | 1 510,37 | | | 1 510,37 | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 104,06 | | | 104,06 | | |  |  |
| Цена, рассчитанная экспертами (при теплоносителе - острый и редуцированный пар) | | | | | | | 2 035,73 | | | - | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | 104,34 | | | - | | |  |  |
| Тарифы на тепловую энергию для ТСО дифференцированы по следующему параметру: - вид теплоносителя (вода, пар).  Расчет тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с отменой с 1 января 2019 года регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию, производимую и поставляемую потребителям (другим теплоснабжающим организациям) с использованием теплоносителя в виде пара, дифференцированные тарифы по теплоносителю «Пар» министерством не устанавливаются. | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  | |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1451,50 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1510,37 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1741,80 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1812,44 | | - | - | - | - | - |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 104,06 %. | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Корректировка тарифов на производство и передачу тепловой энергии на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы (по системе теплоснабжения акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» с использованием тепловых сетей МУП «ЖилСервис» муниципального образования городского поселения города Жуков) | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии с муниципальным унитарным предприятием «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков. В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведение теплосетевой организации (МУП «ЖилСервис»). Поставка тепловой энергии осуществляется с использованием теплоносителя «горячая вода». | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на производство и передача тепловой энергии для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «ЖилСервис» муниципального образования городское поселение город Жуков. | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для МУП «ЖилСервис», рекомендуемая величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на второе полугодие 2021 года составляет 115,63 руб. за 1 Гкал, в том числе:  - расходы на содержание тепловых сетей – 74,85 руб.;  - расходы на компенсацию потерь – 40,78 руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые объёмы полезного отпуска в отношении потребителей, получающих тепловую энергию по системе теплоснабжения акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» с использованием тепловых сетей МУП «ЖилСервис» муниципального образования городского поселения города Жуков, приняты экспертами на 2021 год в размере 34,092 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 31,156 тыс. Гкал;  - прочие – 2,936 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» (с использованием тепловых сетей МУП «ЖилСервис» муниципального образования городского поселения города Жуков) (теплоноситель «горячая вода») составили: | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  | |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1563,72 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1626,00 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1876,46 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1951,20 | | - | - | - | - | - |  |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 247-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Акционерного общества «Калужский научно-исследовательский радиотехнический институт» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 273-РК). |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2020 и пояснительной запиской от 02.12.2020 по делу № 77/Т-03/1267-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  |  |  | | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | |  |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1114027007225 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4027106731 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | Производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 141 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 248002, Калужская область, город Калуга, улица Салтыкова-Щедрина, 141 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | | |  | |  |  | | | | | | |  | |  |  |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  |
| 2021 | | | руб/Гкал | | 1571,09 | | | | - | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | 137 471 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии  с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО  (на производство тепловой энергии), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права от 21.02.2012 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя  из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год для внесения в схему теплоснабжения муниципального образования «Город Калуга» отсутствует.  Принимая во внимание динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы (в соответствии с представляемыми ТСО формами статистической отчетности) экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | |
| г. Калуга, ул. Салтыкова-Щедрина, д. 141 | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов  на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | 163,91 | | | | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 22.03.2018 № 92 | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | 0,361 тыс. т. | | | | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области  от 22.03.2018 № 92 | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  | | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | |  | | | | | |  | |  |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактически сложившейся цены первого полугодия 2020 года на электрическую энергию с учетом двух индексов роста. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии  с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных  на производство тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого  в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации  от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования,  в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях  и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования,  в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами, а также снижением фактического полезного отпуска на собственное потребление предприятия суммы корректировки НВВ за 2019 год в расчет не принимается.  Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов  по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией,  но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | |  |  | |  |  |
| Производство | | | | | Производство | | | | |  |  | |  |  |
| 7 | НВВ | | | | 137 471 | | | | | 140 236,32 | | | | | -2 765,32 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 9 | Итого расходов | | | | 134 073,95 | | | | | 137 126,11 | | | | | -3 052,16 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 134 073,95 | | | | | 137 126,11 | | | | | -3 052,16 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | 80 299,36 | | | | | 81 869,92 | | | | | -1 570,56 | | | | ТСО завышена прогнозная цена природного газа. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 12 377,03 | | | | | 13 724,39 | | | | | -1 347,36 | | | | ТСО занижена прогнозная цена на электрическую энергию. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | 12 377,03 | | | | | 13 724,39 | | | | | -1 347,36 | | | | ТСО занижен объем электрической энергии. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 16 122,81 | | | | | 16 107,27 | | | | | 15,54 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 4 933,58 | | | | | 4 928,82 | | | | | 4,76 | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,6 % от ФОТа. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 18 | Холодная вода | | | | 2 067,93 | | | | | 2 172,68 | | | | | -104,75 | | | | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 19 | Водоотведение | | | | 470,43 | | | | | 475,18 | | | | | -4,75 | | | | ТСО завышена прогнозная цена стоков. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 7 781,59 | | | | | 7 774,08 | | | | | 7,51 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 1 406,53 | | | | | 1 405,18 | | | | | 1,35 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 885,07 | | | | | 884,22 | | | | | 0,85 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | 3,98 | | | | | 3,98 | | | | | 0 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 63,36 | | | | | 63,3 | | | | | 0,06 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 575,85 | | | | | 575,29 | | | | | 0,56 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 30 | Арендная плата | | | | 2,31 | | | | | 2,31 | | | | | 0 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 1 511,92 | | | | | 1 472,71 | | | | | 39,21 | | | | С учетом фактических затрат за 2020 год. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 5 572,2 | | | | | 5 666,81 | | | | | -94,61 | | | | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год. | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 41 | Прибыль | | | | 3 397,05 | | | | | 3 110,21 | | | | | 286,84 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | 709,67 | | | | | 347,4 | | | | | 362,3 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | 2 687,36 | | | | | 2 762,81 | | | | | -75,44 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | | - | | | | | -2 765,32 | | | |  | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 2 765,32 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2021 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 2,29 | | | | | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | 64,7 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | 91,59 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 89,3 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 89,3 | | | | | | | Экспертами принято поэтапное снижение объёмов полезного отпуска (с учётом фактической реализации за период 2017 - 2019 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | 23,74 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,86 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | 140 236,32 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 96,28 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | 89,3 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 90,95 | | | | | | | | |  | | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | 1 570,4 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | 105,86 | | | | | | | | |  | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые  в отношении регулируемой государством деятельности, для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | | |  |  | | |  | | | |  |  | | | |  | |  | | | | | |  |  | |  |
| Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | | | | |  |
| Акционерное общество «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | 1483,51 | | | | | - | | | | - | | - | - | | | | | | - | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | 1570,40 | | | | | - | | | | - | | - | - | | | | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | 1780,21 | | | | | - | | | | - | | - | - | | | | | | - | |  |
| 01.07-31.12. 2021 | | | | 1884,48 | | | | | - | | | | - | | - | - | | | | | | - | |  |
|  | |  |  |  | | |  |  | | |  | | | |  |  | | | |  | |  |  | | | | | |  | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 105,86%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов и снижением полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 185-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  Акционерного общества «Калужский завод телеграфной аппаратуры» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 383-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 26.11.2020 по делу № 138/Т-03/1377-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Ульяновские тепловые сети» (общ) (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1154001010569 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4019003059 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 401901001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 249750 Калужская область, с. Ульяново,  ул. Комсомольская, д. 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 249750 Калужская область, с. Ульяново,  ул. Комсомольская, д. 4 | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» по системам теплоснабжения, расположенным в МО "Село Ульяново" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | 2508,84 | | - | | | | - | - | | | | - | | | - | | 7 273,64 | | |  |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «б») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по инициативе органа регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Учитывая требования подпункта «в» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | Учтено в тарифе | | | | | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | 166,52 | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | 5 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | 2021 | | |
| Природный газ | | | | | 1,03 | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | 1,03 | | |
| Электрическая энергия | | | | | 1,056 | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | 1,036 | | |
| При расчёте расходов на 2021год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22 Основ ценообразования № 1075.  Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | 0,08 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | 0,16 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | 3,16 | | |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | 3,08 | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | 2,92 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | 2,55 | | |  | | | | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | 0,37 | | |  | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | |
| 1 | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | |
| 1. Котельная ДК, с. Ульяново ул. Б. Советская д. 88 "А"   Котельная ЦРБ, с. Ульяново ул. Б. Советская д. 2 "А" | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | | | Всего | Передача | | | | Производство | | | Всего | |
| 7 | НВВ | | | | | 75,73 | | 7 197,92 | | | | 7 273,64 | 112,45 | | | | 7 248,99 | | | 7 361,44 | | -87,8 |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 71,83 | | 6 972,71 | | | | 7 044,54 | 106,59 | | | | 6 591,44 | | | 6 698,03 | | 346,51 |  | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 71,83 | | 6 972,71 | | | | 7 044,54 | 106,59 | | | | 6 591,44 | | | 6 698,03 | | 346,51 |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | 3 059,7 | | | | 3 059,7 | 0 | | | | 3 069,28 | | | 3 069,28 | | -9,58 |  | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | 400,37 | | | | 400,37 | 0 | | | | 416,97 | | | 416,97 | | -16,6 |  | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | 400,37 | | | | 400,37 | 0 | | | | 416,97 | | | 416,97 | | -16,6 | Исходя из нормативного объема и прогнозной цены эл. энергии | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 46,41 | | 891,46 | | | | 937,87 | 46,83 | | | | 899,6 | | | 946,43 | | -8,56 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 14,02 | | 269,22 | | | | 283,24 | 14,14 | | | | 271,68 | | | 285,82 | | -2,58 | Процент отчислений на социальные нужды принят в размере 30,2% | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | 63,96 | | | | 63,96 | 0 | | | | 63,67 | | | 63,67 | | 0,29 |  | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 1,34 | | 31,54 | | | | 32,88 | 1,36 | | | | 31,82 | | | 33,18 | | -0,3 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | 8,27 | | | | 8,27 | 0 | | | | 8,35 | | | 8,35 | | -0,08 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 2,13 | | 20,24 | | | | 22,38 | 2,15 | | | | 20,43 | | | 22,58 | | -0,2 |  | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | 15,17 | | | | 15,17 | 0 | | | | 15,31 | | | 15,31 | | -0,14 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | 1,13 | | 109,63 | | | | 110,76 | 1,25 | | | | 110,63 | | | 111,88 | | -1,12 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 6,8 | | 0,72 | | | | 7,52 | 6,86 | | | | 0,72 | | | 7,59 | | -0,07 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | 14,6 | | | | 14,6 | 0 | | | | 17,54 | | | 17,54 | | -2,94 | С учетом предложения ТСО и фактических затрат | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | 1 699,44 | | | | 1 699,44 | 33,99 | | | | 1 665,45 | | | 1 699,44 | | 0 | По предложению ТСО | | |
| 38 | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | - | | 388,38 | | | | 388,38 | 0 | | | | 0 | | | 0 | | 388,38 |  | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | - | | | | - | 0 | | | | 448,32 | | | 448,32 | | -448,32 | Суммарная корректировка за 2019 год (недополученный доход) | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 3,9 | | 225,21 | | | | 229,1 | 5,86 | | | | 209,23 | | | 215,1 | | 14 |  | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | 0,36 | | 35,04 | | | | 35,4 | 0,54 | | | | 33,12 | | | 33,66 | | 1,74 |  | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | 3,59 | | 195,65 | | | | 199,24 | 5,33 | | | | 176,11 | | | 181,44 | | 17,8 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | - | | | | - | - | | | | - | | | - | | -87,8 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 87,8 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на 2021 год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | 2021 | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | 7 361,44 | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | 112,45 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 105,89 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | 2 521 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | 2,92 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | 100,7 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | 2 521,38 | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | 38,52 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | 105,15 | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2021год для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» по системам теплоснабжения, расположенным в МО «Село Ульяново», составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | Год | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | 2397,82 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | 2521,38 | | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 105,15 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения: для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети»   по системе теплоснабжения, расположенным в МО "Село Заречье" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | | 2170,05 | | - | | | | - | - | | | | - | | | - | | 11 859,78 | | |  |
|  |  |  |  | |  |  | |  | | | |  |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «б») Правил регулирования цен в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075, по инициативе органа регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Учитывая требования подпункта «в» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, а также срок окончания действия концессионного соглашения экспертами рассчитываются тарифы на 2021 год с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  | | --- | |  | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | Учтено в тарифе | | | | Реквизиты приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | 166,52 | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | |  | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | 5 | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,15 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,3 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,91 | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,76 | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,47 | | | На уровне, учтенном при установлении тарифов на 2020 год | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,29 | | |  | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 4,09 | | |  | | | | | |
| по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 4,09 | | |  | | | | | |
| Прочие потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,08 | | |  | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| Котельная с. Заречье, д. 20 | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | нет | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | | Производство | | | | Всего | Передача | | | | Производство | | | Всего | |
| 7 | НВВ | | | | | 113,29 | | 11 746,49 | | | | 11 859,78 | 162,38 | | | | 11 205,14 | | | 11 367,52 | | 492,26 |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 107,48 | | 11 414,36 | | | | 11 521,84 | 153,91 | | | | 10 937,94 | | | 11 091,85 | | 429,99 |  | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 107,48 | | 11 414,36 | | | | 11 521,84 | 153,91 | | | | 10 937,94 | | | 11 091,85 | | 429,99 |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | 5 743,11 | | | | 5 743,11 | 0 | | | | 5 745,4 | | | 5 745,4 | | -2,29 |  | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | 861,58 | | | | 861,58 | 0 | | | | 827,45 | | | 827,45 | | 34,13 |  | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | 861,58 | | | | 861,58 | 0 | | | | 827,45 | | | 827,45 | | 34,13 |  | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 77,33 | | 1 185,19 | | | | 1 262,52 | 78,04 | | | | 1 196 | | | 1 274,04 | | -11,52 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 23,35 | | 357,93 | | | | 381,28 | 23,57 | | | | 361,19 | | | 384,76 | | -3,48 | Процент отчислений на социальные нужды принят в размере 30,2% | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | 120,3 | | | | 120,3 | 0 | | | | 119,18 | | | 119,18 | | 1,12 |  | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 2,46 | | 57,71 | | | | 60,17 | 2,48 | | | | 58,24 | | | 60,72 | | -0,55 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | 26,41 | | | | 26,41 | 0 | | | | 26,65 | | | 26,65 | | -0,24 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 1,99 | | 18,92 | | | | 20,91 | 2 | | | | 19,09 | | | 21,1 | | -0,19 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | 13,48 | | | | 13,48 | 0 | | | | 13,6 | | | 13,6 | | -0,12 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | 1,99 | | 175,83 | | | | 177,82 | 2 | | | | 177,44 | | | 179,44 | | -1,62 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 0,36 | | 3,4 | | | | 3,75 | 0,36 | | | | 3,43 | | | 3,79 | | -0,04 | С учетом плановых расходов на 2020 год и индекса роста (ИПЦ) 1,036 | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | 14,6 | | | | 14,6 | 0 | | | | 118,82 | | | 118,82 | | -104,22 | На уровне фактических затрат за 2019 год | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | 2 271,43 | | | | 2 271,43 | 45,46 | | | | 2 271,43 | | | 2 316,89 | | -45,46 | По предложению ТСО | | |
| 38 | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | - | | 564,47 | | | | 564,47 | 0 | | | | 0 | | | 0 | | 564,47 |  | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | - | | | | - | 0 | | | | -47,39 | | | -47,39 | | 47,39 | Суммарная корректировка за 2019 год (избыток средств) | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 5,81 | | 332,13 | | | | 337,94 | 8,47 | | | | 314,59 | | | 323,06 | | 14,88 |  | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | - | | | | - | 0,77 | | | | 54,96 | | | 55,74 | | -55,74 |  | | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | - | | - | | | | - | 7,7 | | | | 259,63 | | | 267,32 | | -267,32 |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | - | | | | - | - | | | | - | | | - | | 492,26 |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 492,26 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итоги расчёта тарифов на тепловую энергию для ТСО на 2021год представлены в таблице: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11 367,52 | | |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,38 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,47 | | |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 079,94 | | |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,71 | | |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | |
| Тарифы на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети»по системе теплоснабжения, расположенным в МО «Село Заречье», составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | | Год | | | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2019,58 | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2079,94 | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2423,50 | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2495,93 | | - | | | | - | | | - | | - | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,99 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Установить для общества с ограниченной ответственностью «Ульяновские тепловые сети» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 23.11.2020 и пояснительной запиской от 30.11.2020 по делу № 87/Т-03/1900-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **16. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019-2021 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 378-РК).**  **---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | |  |  | |  | | |  | | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027007043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4004020069 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово,  ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово,  ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | 1. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства»  По системам теплоснабжения, расположенным на территории  МО СП «Село Льва Толстого» и МО СП «Деревня Жилетово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  | | | 2021 | | | | руб./Гкал | | | | 2058,65 | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | 49 746,02 | | | | | |  | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК на период 2019 - 2021 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности (2 котельные и тепловые сети), находятся у организации в оперативном управлении.  ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием имущества: - котельные, расположенные по адресам:  - село Льва Толстого, ул. Полевая, 4,  - деревня Жилетово, ул. Промышленная,  - тепловые сети. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - село Льва Толстого, ул. Полевая, 4 - выписка ЕГРН от 01.08.2017;  - деревня Жилетово, ул. Промышленная - выписка ЕГРН от 17.11.2017.  Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 - с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки  по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | | | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно.  Принимая во внимание некорректность информации в схемах теплоснабжения,  и наличием динамики снижения отпуска согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, экспертами принята величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара,  на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 1. Котельная, с. Льва Толстого, ул. Полевая, 4 2. Котельная, д. Жилетово, ул. Промышленная. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | Учтено в тарифе | | норматив удельного расхода топлива | Не утвержден | 166,79 кг у.т./Гкал | | норматив запаса топлива | Не утвержден | - | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | Не утвержден | 6,94 % |   2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной  в действующем тарифе второго полугодия 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; при расчете амортизации экспертами исключены расходы по котельной села Льва Толстого, так как новое оборудование приобретено за счет бюджетных средств (в соответствии с пп. 3 п. 2 ст. 256 НК РФ). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории Дзержинского района, в размере 472,11 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО СП «Село Льва Толстого» и МО СП «Деревня Жилетово» экспертами учтена сумма корректировки в размере (-430,0 тыс. руб.). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | Производство | | | | Всего | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | 7 | | НВВ | | | 5 721,71 | | | | | | | | | 44 024,32 | | | | 49 746,02 | | | | 4 210,32 | | | | | | 39 400,81 | | | | | | | 43 611,13 | | | | 6 134,89 | | | | | | |  | | | | | 9 | | Итого расходов | | | 5 721,71 | | | | | | | | | 43 424,32 | | | | 49 146,02 | | | | 4 210,32 | | | | | | 39 830,81 | | | | | | | 44 041,13 | | | | 5 104,89 | | | | | | |  | | | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 5 721,71 | | | | | | | | | 43 424,32 | | | | 49 146,02 | | | | 4 210,32 | | | | | | 39 830,81 | | | | | | | 44 041,13 | | | | 5 104,89 | | | | | | |  | | | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | | | | | | 21 077,88 | | | | 21 077,88 | | | | 0 | | | | | | 25 535,21 | | | | | | | 25 535,21 | | | | -4 457,33 | | | | | | |  | | | | | 13 | | Энергия, в том числе | | | - | | | | | | | | | 2 646,14 | | | | 2 646,14 | | | | 0 | | | | | | 3 233,01 | | | | | | | 3 233,01 | | | | -586,87 | | | | | | | ТСО занижен объем эл.энергии | | | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | | | | | | | 2 646,14 | | | | 2 646,14 | | | | 0 | | | | | | 3 233,01 | | | | | | | 3 233,01 | | | | -586,87 | | | | | | |  | | | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | | 424,62 | | | | | | | | | 4 101,17 | | | | 4 525,79 | | | | 997,29 | | | | | | 4 291,8 | | | | | | | 5 289,1 | | | | -763,31 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | 128,24 | | | | | | | | | 1 238,55 | | | | 1 366,79 | | | | 301,18 | | | | | | 1 296,12 | | | | | | | 1 597,31 | | | | -230,52 | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | 18 | | Холодная вода | | | - | | | | | | | | | 6 439,8 | | | | 6 439,8 | | | | 0 | | | | | | 658,55 | | | | | | | 658,55 | | | | 5 781,25 | | | | | | | ТСО завышен объем воды | | | | | 19 | | Водоотведение | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | | | 135,5 | | | | | | | 135,5 | | | | -135,5 | | | | | | |  | | | | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 5 073,85 | | | | | | | | | 2 275,94 | | | | 7 349,78 | | | | 2 823,78 | | | | | | 139,15 | | | | | | | 2 962,93 | | | | 4 386,85 | | | | | | |  | | | | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 95 | | | | | | | | | 579,36 | | | | 674,36 | | | | 88,06 | | | | | | 699,33 | | | | | | | 787,39 | | | | -113,03 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | | | 3 206,36 | | | | | | | 3 206,36 | | | | -3 206,36 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | 26 | | Расходы на обучение персонала | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | | | 4,12 | | | | | | | 4,12 | | | | -4,12 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | - | | | | | | | | | 130,8 | | | | 130,8 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 130,8 | | | | | | | ТСО представлены договора, относящиеся к операционным расходам | | | | | 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | | | | | | | 22,14 | | | | 22,14 | | | | 0 | | | | | | 22,14 | | | | | | | 22,14 | | | | 0 | | | | | | | Исходя из фактических затрат 2019 года | | | | | 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | | | | | | | 1 892,16 | | | | 1 892,16 | | | | 0 | | | | | | 609,51 | | | | | | | 609,51 | | | | 1 282,65 | | | | | | | На уровне затрат, учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | 37 | | Прочие неподконтрольные расходы | | | - | | | | | | | | | 3 020,38 | | | | 3 020,38 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 3 020,38 | | | | | | | Затраты, представленные ТСО, включают в себя заработную плату, амортизацию и налоги | | | | | 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | | | -430 | | | | | | | -430 | | | | 430 | | | | | | |  | | | | | 41 | | Прибыль | | | - | | | | | | | | | 600 | | | | 600 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 600 | | | | | | | Прибыль не принимается экспертами, исходя из баланса интересов ТСО и потребителей | | | | | 42 | | Нормативный уровень прибыли | | | 7,16 | | | | | | | | | 56,53 | | | | 62,74 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 62,74 | | | | | | |  | | | | |  | | Сумма снижения | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | 6 134,89 | | | | | | |  | | | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 6 134,89 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,15 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,56 | | | | | | | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,82 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 26,12 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,97 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,16 | | | | | | | На уровне, учтенном при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,91 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,15 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,48 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,67 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,1 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | |  |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 43 611,13 | | | | | |  |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 210,32 | | | | | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | |  |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,16 | | | | | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | |  |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 805,34 | | | | | |  |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 174,29 | | | | | |  |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | |  |  | | Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2021 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | | Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | 1752,92 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | |  | | | 01.07-31.12. 2021 | | | | 1805,34 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | |  | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | 2103,50 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | |  | | | 01.07-31.12. 2021 | | | | 2166,41 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | |  | | |  | | |  |  | |  | | | | | |  |  | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | 2. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика  на услуги жилищно-коммунального хозяйства»  По системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Город Кондрово», кроме системы теплоснабжения, расположенной по адресу:  МО ГП «Город Кондрово», ул. Школьная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | |  | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  | |  | | |  |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | | Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  | | | 2021 | | | | руб./Гкал | | | 2222,48 | | | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | 40 399,18 | | | | |  | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК на период 2019 - 2021 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории муниципального образования ГП «Город Кондрово», кроме котельной, расположенной по адресу: г. Кондрово, ул. Школьная.  Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (4 котельные и тепловые сети), находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1) Котельная, г. Кондрово, ул. Циолковского, д. 30 – выписка ЕГРН от 23.08.2017;  2) Котельная, г. Кондрово, ул. Матросова, д. 37 – выписка ЕГРН от 01.08.2017;  3) Котельная, г. Кондрово, ул. Максима Горького – выписка ЕРГН от 01.08.2017;  4) Котельная, г. Кондрово, ул. Ленина, д. 86 – выписка ЕГРН от 08.09.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0824 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0891 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0641 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Изменение количества активов и условных единиц связано с введением котельной, расположенной по адресу: г. Кондрово, ул. Ленина, д. 86.  При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования  № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований представлена некорректно.  Принимая во внимание некорректность информации в схемах теплоснабжения, и наличием динамики снижения отпуска согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, экспертами принята величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 1. Котельная, г. Кондрово, ул. Циолковского, д. 30;  2. Котельная, г. Кондрово, ул. Максима Горького, б/н;  3. Котельная, г. Кондрово, ул. Матросова, д. 37  4. Котельная, г. Кондрово, ул. Ленина, д. 86 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | | | | | | Нет | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | Учтено в тарифе | | норматив удельного расхода топлива | Не утвержден | 165,75 кг у.т./Гкал | | норматив запаса топлива | Не утвержден | - | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | от 27.12.2017 №572 | 3,6031тыс. Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости  от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа,  а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической средневзвешенной цены за период июль – август 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории Дзержинского района, в размере 472,11 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Город Кондрово» экспертами корректировка НВВ не учитывается. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | | | | | 7 | | НВВ | | | | | | | | | 10 982,48 | | | | | | | | | 29 416,71 | | | | | | 40 399,18 | | | | | | | 1 167,98 | | | | | | | 30 585,72 | | | | | | | 31 753,7 | | | | | | | | 8 645,48 | | | | | | | |  | | | | | | 9 | | Итого расходов | | | | | | | | | 10 976,99 | | | | | | | | | 29 282,44 | | | | | | 40 259,42 | | | | | | | 1 157,9 | | | | | | | 30 321,64 | | | | | | | 31 479,54 | | | | | | | | 8 779,88 | | | | | | | |  | | | | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | 10 976,99 | | | | | | | | | 29 282,44 | | | | | | 40 259,42 | | | | | | | 1 157,9 | | | | | | | 30 321,64 | | | | | | | 31 479,54 | | | | | | | | 8 779,88 | | | | | | | |  | | | | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 16 560,88 | | | | | | 16 560,88 | | | | | | | 0 | | | | | | | 19 134,74 | | | | | | | 19 134,74 | | | | | | | | -2 573,86 | | | | | | | | ТСО занижен объем природного газа | | | | | | 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 847,78 | | | | | | 2 847,78 | | | | | | | 0 | | | | | | | 3 023,83 | | | | | | | 3 023,83 | | | | | | | | -176,05 | | | | | | | | ТСО занижен объем эл.энергии | | | | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 847,78 | | | | | | 2 847,78 | | | | | | | 0 | | | | | | | 3 023,83 | | | | | | | 3 023,83 | | | | | | | | -176,05 | | | | | | | |  | | | | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 1 298,9 | | | | | | | | | 3 361,81 | | | | | | 4 660,71 | | | | | | | 799,32 | | | | | | | 5 020,25 | | | | | | | 5 819,57 | | | | | | | | -1 158,86 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 392,27 | | | | | | | | | 1 015,27 | | | | | | 1 407,54 | | | | | | | 241,39 | | | | | | | 1 516,11 | | | | | | | 1 757,51 | | | | | | | | -349,97 | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | 18 | | Холодная вода | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 463,39 | | | | | | 463,39 | | | | | | | 0 | | | | | | | 495,27 | | | | | | | 495,27 | | | | | | | | -31,88 | | | | | | | | ТСО занижен объем воды | | | | | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 8 939,81 | | | | | | | | | 2 444,6 | | | | | | 11 384,42 | | | | | | | 65,1 | | | | | | | 66,46 | | | | | | | 131,56 | | | | | | | | 11 252,86 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | 346 | | | | | | | | | - | | | | | | 346 | | | | | | | 52,08 | | | | | | | 390,28 | | | | | | | 442,36 | | | | | | | | -96,36 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 8,08 | | | | | | 8,08 | | | | | | | 0 | | | | | | | 105,02 | | | | | | | 105,02 | | | | | | | | -96,94 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | 0 | | | | | | | 17,55 | | | | | | | 17,55 | | | | | | | | -17,55 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 188,51 | | | | | | 188,51 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 188,51 | | | | | | | | ТСО представлены договора, относящиеся к операционным расходам | | | | | | 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 33,2 | | | | | | 33,2 | | | | | | | 0 | | | | | | | 33,2 | | | | | | | 33,2 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | Исходя из фактических затрат 2019 года | | | | | | 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 518,92 | | | | | | 518,92 | | | | | | | 0 | | | | | | | 518,92 | | | | | | | 518,92 | | | | | | | | 0 | | | | | | | |  | | | | | | 37 | | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | | | | | - | | | | | | | | | 1 840 | | | | | | 1 840 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | | | | 1 840 | | | | | | | | Затраты, представленные ТСО, включают в себя заработную плату, амортизацию и налоги | | | | | | 41 | | Прибыль | | | | | | | | | 5,49 | | | | | | | | | 134,27 | | | | | | 139,76 | | | | | | | 10,08 | | | | | | | 264,08 | | | | | | | 274,16 | | | | | | | | -134,4 | | | | | | | |  | | | | | | 42 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | 10,08 | | | | | | | 264,08 | | | | | | | 274,16 | | | | | | | | -274,16 | | | | | | | |  | | | | | |  | | Сумма снижения | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | 8 645,48 | | | | | | | |  | | | | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 8 645,48 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,52 | | | | | | | | | | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,8 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,64 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,54 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,74 | | | | | | | | | | | | | С учетом уточненного баланса (добавился полезный отпуск от котельной по ул. Ленина) и поэтапного доведения до фактических значений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,06 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,94 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,3 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,64 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,74 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 31 753,7 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 167,98 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 113,62 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 15,74 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 110,31 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 017,4 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 74,21 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Город Кондрово», кроме системы теплоснабжения, расположенной по адресу: МО ГП «Город Кондрово», ул. Школьная, на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2021 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | |  | | Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | | |  | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | | 1958,75 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |  | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | | 2017,40 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |  | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | | | | | | 2350,50 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |  | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | | | | | | 2420,88 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | 3. Корректировка тарифов на тепловую энергию на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2021 годы для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика  на услуги жилищно-коммунального хозяйства»  По следующим системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района: МО СП «Село Дворцы», МО СП «Угорское»,  МО СП «Деревня Карцово», МО СП «Село Совхоз Ленина», а также по системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам:  - МО ГП «Поселок Товарково», ул. Строителей, д. 4; - МО ГП «Город Кондрово», ул. Школьная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | | |  | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | Период регулирования | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Вода | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | | |  | | 2021 | | | | | руб./Гкал | | | | | | | | | 2025,84 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 16 800,01 | | | | | | | | |  | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК на период 2019 - 2021 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО осуществляет регулируемую деятельность по системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района, в том числе: МО СП «Село Дворцы», МО СП «Угорское», МО СП «Деревня Карцово»,МО СП «Село Совхоз Ленина», а также по системам теплоснабжения котельных расположенных по следующим адресам: МО ГП «Поселок Товарково», ул. Строителей, д. 4; МО ГП «Город Кондрово», ул. Школьная.  Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Котельная, д. Острожное, ул. Школьная, д.1 – выписка ЕРН от 04.08.2017; 2. Котельная, д. Дворцы, ул. Федорова, б/н – выписка ЕГРН от 15.03.2018; 3. Котельная, д. Карцово, ул. Брянцева, б/н – выписка ЕГРН от 10.11.2017; 4. Котельная, г. Кондрово, ул. Школьная – выписка ЕГРН от 09.09.2019; 5. Котельная, п. Товарково, ул. Строителей, д.4 – выписка ЕГРН от 05.07.2019; 6. Котельная, с. Совхоз Ленина – выписка ЕГРН от 05.12.2017; 7. д. Жилетово, ул. Садовая, д.2 - выписка ЕГРН от 17.11.2017; 8. п. Полотняный Завод, ул. Пугачева, д.25 – выписка ЕГРН от 28.07.2017; 9. с. Совхоз Чкаловский, ул. Школьная, д.3 – выписка ЕГРН от 05.09.2017. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию  на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период  с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,0284 | | | | | Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,748 | | | | | Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0475 | | | | | Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075.  Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схемах теплоснабжения муниципальных образований отсутствует. В связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными (заявленными на расчетный период) объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | 1. Котельная, д. Острожное, ул. Школьная, д.1; 2. Котельная, д. Дворцы, ул. Федорова, б/н; 3. Котельная, д. Карцово, ул. Брянцева, б/н; 4. Котельная, г. Кондрово, ул. Школьная; 5. Котельная, п. Товарково, ул. Строителей, д.4; 6. Котельная, с. Совхоз Ленина. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. д. Жилетово,   ул. Садовая, д.2   1. п. Полотняный Завод,   ул. Пугачева, д.25   1. с. Совхоз Чкаловский,   ул. Школьная, д.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | п. Полотняный Завод,  ул. Школьная | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | --- | --- | --- | |  | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области | Учтено в тарифе | | норматив удельного расхода топлива | Не утвержден | 166,79 кг у.т./Гкал | | норматив запаса топлива | Не утвержден | - | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | Не утвержден | 6,93 % |   2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ.  Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Затраты на водоснабжение определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов; в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана корректировка НВВ за 2019 год в сумме по всем источникам тепловой энергии, с использованием которых ТСО осуществляет регулируемую деятельность на территории Дзержинского района, в размере 472,11 тыс. руб. (недополученный доход). При выполнении расчетов тарифов для ТСО на 2021 год экспертами предусмотрено распределение общей суммы корректировки НВВ за 2019 год с учетом соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год по системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района: МО СП «Село Дворцы», МО СП «Угорское», МО СП «Деревня Карцово», МО СП «Село Совхоз Ленина», а также по системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам:- МО ГП «Поселок Товарково», ул. Строителей, д. 4; МО ГП «Город Кондрово»,  ул. Школьная экспертами учтена сумма корректировки в размере 495,11 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 495,11 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | Передача | | | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | 7 | | НВВ | | | | | | 1 577,95 | | | | | | | | 15 222,05 | | | | | | 16 800,01 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 13 567,8 | | | | | | | | | 13 567,8 | | | | | | | 3 232,21 | | | | | | | |  | | | | | | | 9 | | Итого расходов | | | | | | 1 577,95 | | | | | | | | 15 222,05 | | | | | | 16 800,01 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 13 072,69 | | | | | | | | | 13 072,69 | | | | | | | 3 727,32 | | | | | | | |  | | | | | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 1 577,95 | | | | | | | | 15 222,05 | | | | | | 16 800,01 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 13 072,69 | | | | | | | | | 13 072,69 | | | | | | | 3 727,32 | | | | | | | |  | | | | | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | | | | 7 498,18 | | | | | | 7 498,18 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 7 332,21 | | | | | | | | | 7 332,21 | | | | | | | 165,97 | | | | | | | | ТСО завышены объем и цена природного газа | | | | | | | 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | | | | | 951,03 | | | | | | 951,03 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 945,42 | | | | | | | | | 945,42 | | | | | | | 5,61 | | | | | | | | ТСО завышен объем эл.энергии | | | | | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | | | | 951,03 | | | | | | 951,03 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 945,42 | | | | | | | | | 945,42 | | | | | | | 5,61 | | | | | | | |  | | | | | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | - | | | | | | | | 1 368,77 | | | | | | 1 368,77 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 1 522,52 | | | | | | | | | 1 522,52 | | | | | | | -153,75 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | - | | | | | | | | 413,37 | | | | | | 413,37 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 413,37 | | | | | | | | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | | | | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 1 482,95 | | | | | | | | 926,96 | | | | | | 2 409,91 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 1 087,25 | | | | | | | | | 1 087,25 | | | | | | | 1 322,66 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 95 | | | | | | | | 272,57 | | | | | | 367,57 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 688,42 | | | | | | | | | 688,42 | | | | | | | -320,85 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | | 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 12,8 | | | | | | | | | 12,8 | | | | | | | -12,8 | | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | | | | | 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | - | | | | | | | | 144,26 | | | | | | 144,26 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 144,26 | | | | | | | | ТСО представлены договора, относящиеся к операционным расходам | | | | | | | 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | | - | | | | | | | | 53,2 | | | | | | 53,2 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 53,2 | | | | | | | | | 53,2 | | | | | | | 0 | | | | | | | | Исходя из фактических затрат 2019 года | | | | | | | 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | | | | | | 2 883,17 | | | | | | 2 883,17 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 1 430,87 | | | | | | | | | 1 430,87 | | | | | | | 1 452,3 | | | | | | | | Амортизация из фактических затрат за 2020 год. Оборудование, приобретенное за счет бюджета, в тариф не включается | | | | | | | 37 | | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | | - | | | | | | | | 710,56 | | | | | | 710,56 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | 710,56 | | | | | | | | Затраты, представленные ТСО, включают в себя заработную плату, амортизацию и налоги | | | | | | | 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 495,11 | | | | | | | | | 495,11 | | | | | | | -495,11 | | | | | | | |  | | | | | | |  | | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | 3 232,21 | | | | | | | |  | | | | | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 3 232,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,52 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,93 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,46 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,42 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,9 | | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным уточненным балансом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,9 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | В том числе по регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13 567,8 | | | | | | | | | 7561,09 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,77 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,9 | | | | | | | | | 3,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,12 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 966,64 | | | | | | | | | 1 966,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 105,64 | | | | | | | | | 105,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района: МО СП «Село Дворцы», МО СП «Угорское», МО СП «Деревня Карцово», МО СП «Село Совхоз Ленина», а также по системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам:- МО ГП «Поселок Товарково», ул. Строителей, д. 4; МО ГП «Город Кондрово», ул. Школьная, на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2021 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |  | | | | | | | |  | | | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | |  | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | 1861,60 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | 1966,64 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06. 2021 | | | | | 2 233,92 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | 01.07-31.12. 2021 | | | | | 2 359,97 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | |  | | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 105,64%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | --- | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуск  На основании представленной выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости, в расчёт тарифов на тепловую энергию (мощность) экспертной группой добавлены расходы и объемы полезного отпуска блочно-модульной газовой котельной, расположенной в МО СП «Село Совхоз им. Ленина». | | Таким образом, комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы и внести соответствующие изменения в Приложение № 3  к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018  № 530-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019-2021 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 378-РК), дополнив системой теплоснабжения, расположенной на территории МО СП «Село Совхоз им. Ленина». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы и внести соответствующие изменения в Приложение № 3 в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019-2021 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 378-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:   |  | | --- | | Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2018 № 530-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2019-2021 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 378-РК). |   **Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 30.11.2020 и пояснительной запиской от 07.12.2020 по делу № 170/Т-03/1407-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **17. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод» на 2021 год.**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | | | | |  | |  | | |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Дирекция единого заказчика на услуги ЖКХ» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | 1174027007043 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | 4004020069 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249831, Калужская область, г. Кондрово, ул. Чапаева, д.36 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | |  | | |  |  |  | | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | | |  | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на производство и передачу тепловой энергии на 2021 год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Период регулирования | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | | | |  | | 2021 | | | | | | | | руб/Гкал | | | | 5348,47 | | | - | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 663,38 | | | | | | | | | | | | |  | | Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2021 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «в» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.11.2020 № 93-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к виду деятельности в аренде. Представлены договор аренды №2/2020 от 28.09.2020 с ООО «ЦУП-ЭНЕРГО» и доп. соглашение №1 от 17.11.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2021 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив удельного расхода топлива Природный газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 161,27 | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | | | | |  | | | При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | По данным Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов рост цены электроэнергии с 1 июля 2020 года планируется в размере 105,6 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчете тарифов учтены объемы полезного отпуска в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно (схема теплоснабжение не актуализирована). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия по предприятию, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,33 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | по нормативу, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов, использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2021 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | | Статьи расходов | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | Передача | | | Производство | | | | Всего | | | | Передача | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | 7 | | НВВ | | | | | | | | 72 | | | 1 591,38 | | | | 1 663,38 | | | | 0 | | | | 650,13 | | | | | | 650,13 | | | | | 1 013,25 | | |  | | | | | | 9 | | Итого расходов | | | | | | | | 72 | | | 1 591,38 | | | | 1 663,38 | | | | 0 | | | | 650,13 | | | | | | 650,13 | | | | | 1 013,25 | | |  | | | | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | 72 | | | 1 591,38 | | | | 1 663,38 | | | | 0 | | | | 650,13 | | | | | | 650,13 | | | | | 1 013,25 | | |  | | | | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | - | | | 297,67 | | | | 297,67 | | | | 0 | | | | 313,12 | | | | | | 313,12 | | | | | -15,45 | | |  | | | | | | 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | - | | | 45,34 | | | | 45,34 | | | | 0 | | | | 39,26 | | | | | | 39,26 | | | | | 6,08 | | | ТСО завышен объем электроэнергии | | | | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | | - | | | 45,34 | | | | 45,34 | | | | 0 | | | | 39,26 | | | | | | 39,26 | | | | | 6,08 | | |  | | | | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | - | | | 581 | | | | 581 | | | | 0 | | | | 150,8 | | | | | | 150,8 | | | | | 430,2 | | | Затраты, учтенные при расчете тарифа на 2020 год, с учетом ИПЦ (1,036) | | | | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | - | | | 175,46 | | | | 175,46 | | | | 0 | | | | 45,54 | | | | | | 45,54 | | | | | 129,92 | | | С учётом отчислений в размере 30,2 % от ФОТ | | | | | | 18 | | Холодная вода | | | | | | | | - | | | 7,64 | | | | 7,64 | | | | 0 | | | | 4,16 | | | | | | 4,16 | | | | | 3,48 | | |  | | | | | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | 12 | | | 142 | | | | 154 | | | | 0 | | | | 13,63 | | | | | | 13,63 | | | | | 140,37 | | | Затраты не обоснованы | | | | | | 22 | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | | | | - | | | 12 | | | | 12 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 12 | | | Затраты не обоснованы | | | | | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | 60 | | | - | | | | 60 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 60 | | | Затраты не обоснованы | | | | | | 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | - | | | 2,5 | | | | 2,5 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 2,5 | | | Затраты не обоснованы | | | | | | 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | | | - | | | 3,61 | | | | 3,61 | | | | 0 | | | | 3,61 | | | | | | 3,61 | | | | | 0 | | |  | | | | | | 30 | | Арендная плата | | | | | | | | - | | | 308,7 | | | | 308,7 | | | | 0 | | | | 80 | | | | | | 80 | | | | | 228,7 | | | Принимается на уровне, учтенном в 2020 году | | | | | | 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | - | | | 15,46 | | | | 15,46 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 15,46 | | |  | | | | | |  | | Сумма снижения | | | | | | | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 013,25 | | |  | | | | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 013,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод», на 2021 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² | | |  | | | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2025,00 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | 2085,75 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | 2430,00 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | 2502,90 | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | | | |  | | | \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - в 2021 году - 103 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается установить в отношении регулируемой государством деятельности для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод», вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |
| Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Установить предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» по системам теплоснабжения, расположенным на территории МО ГП «Поселок Полотняный Завод», на 2021 год.  **Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 30.11.2020 по делу № 211/Т-03/4288-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**18. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 401-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 279-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Акционерное общество «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1104027002694 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4027100480 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402701001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | 248000, город Калуга, улица Карла Маркса, 4 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 2021 | | руб/Гкал | | | 1745,86 | - | - | - | - | - | 5 084,54 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 401-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | |
| - свидетельство о государственной регистрации права 40 КЛ 300844 от 20.12.2011 | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,056 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,036 | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | |  | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | 0,99 | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | - | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | 0,75 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | 1,0256 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года. | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на расчетный период регулирования определен в соответствии с пунктами 22, 22(1) Основ ценообразования № 1075.  Учитывая объемы полезного отпуска, включенные в актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования ГП «Город Калуга», а также динамику снижения фактических объемов тепловой энергии за период 2017 – 2019 годы экспертами принимается в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения относительно объемов, учтенных при установлении тарифов на 2020 год. | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | 2 | | | | 3 | | | | |
| Котельная КНИИТМУ (г. Калуга, ул. К. Маркса, д. 4) | | | | | нет | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у т/Гкал | | | | 160,65 | | | | В соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ от 17.05.2018 № 17 | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2020 года по счетам-фактурам на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующего коэффициента, рассчитанного на производство тепловой энергии.: | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  При корректировке экспертами учтены условия, определённые подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | |
| Проведена корректировка НВВ 2019 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ в размере 273,29 тыс. руб. К включению в расчет на 2021 год принимается неучтенная ранее корректировка НВВ 2018 года в сумме минус 84,89 тыс. руб. и часть корректировки 2019 года в размере 179,09 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2019 года (94,2 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период (2023 год). | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 94,2 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице.  Таблица 5  Тыс. руб.   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | Комментарии | | Полученные данные | Утвержденные данные | Размер снижения | | Производство | Производство | |  | НВВ | 5 084,54 | 5 332,63 | -248,09 |  | |  | Итого расходов | 5 029,62 | 4 998,71 | 30,91 |  | | 1 | Итого расходов (без налога на прибыль) | 5 029,62 | 4 998,71 | 30,91 |  | | 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | 2 769,98 | 2 767,72 | 2,26 | Расходы приняты с учетом сниженного полезного отпуска. ТСО завышена прогнозируемая цена природного газа | | 2 | Затраты на покупную электрическую энергию | 437,83 | 468,51 | -30,68 | Расходы приняты с учетом сниженного полезного отпуска. ТСО занижена прогнозируемая цена на электроэнергию | | 3 | Затраты на оплату труда | 921,77 | 805,68 | 116,09 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 4 | Отчисления на социальные нужды | 282,06 | 246,54 | 35,52 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,6 % от принятого ФОТ | | 5 | Холодная вода | 60,53 | 60,05 | 0,48 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозируемая цена питьевой воды | | 6 | Водоотведение | 12,46 | 12,36 | 0,1 | Расходы приняты с учетом снижения полезного отпуска. ТСО завышена прогнозируемая цена на водоотведение | | 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 69,06 | 0 | 69,06 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 8 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 188,73 | 252,4 | -63,67 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 9 | Расходы на обучение персонала | 29,75 | 0 | 29,75 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 10 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | - | 10,5 | -10,5 | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | 11 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 257,44 | 374,96 | -117,52 | Принято в размере фактически сложившихся амортизационных отчислений за 2019 год | | 12 | Суммарная корректировка НВВ | - | 94,2 | -94,2 | Проведена корректировка НВВ 2019 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов. Экспертами рассчитана положительная сумма корректировки НВВ в размере 273,29 тыс. руб. К включению в расчет принимается неучтенная ранее корректировка НВВ 2018 года в сумме минус 84,89 тыс. руб. и часть корректировки НВВ 2019 года в размере 179,09 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки 2019 года (94,2 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период (2023 год). | | 13 | Прибыль, в том числе: | 54,91 | 239,72 | -184,8 |  | |  | Нормативная прибыль | 54,91 | 128,17 | -73,26 |  | |  | Расчётная предпринимательская прибыль | - | 111,55 | -111,55 |  | |  | Сумма снижения | - | - | -248,09 |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 248,09 тыс. руб. ТСО рассчитаны производственные расходы с учетом заниженного баланса тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 год | | Комментарии | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 2,9768 | |  | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 0,0595 | | С учетом уровня (2 %) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 2,9173 | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 2,9173 | | Объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, с учетом поэтапного снижения | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 0,7552 | |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 2,0611 | |  | | | | | | |
| Население | | | | | 0,101 | |  | | | | | | |
| Отопление | | | | | 0,101 | | Определен в соответствии с пунктом 22(1) Основ ценообразования № 1075 | | | | | | |
| В том числе с использованием сетей МУП «Калугатеплосеть» | | | | | 0,101 | |  | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | 2021 год | | | **В том числе по регулируемой деятельности** | | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | 5332,63 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 100,93 | | | - | | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | 2,9173 | | |  | | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | 98,01 | | | - | | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | 1827,93 | | | 1 947,7 | | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | 102,98 | | | - | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили: | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Акционерное общество «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1774,99 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1827,93 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2129,99 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2193,52 | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,98 %. | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением объемов полезного отпуска. | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Корректировка тарифов на производство и передачу тепловой энергии на очередной 2021 год, установленных методом индексации установленных тарифов на период 2019-2023 годы (с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть») | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между акционерным обществом «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» и муниципальным унитарным предприятием «Калугатеплосеть» г. Калуги. В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, являющихся муниципальной собственностью. | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы рассчитываются путём сложения величины тарифа на производство тепловой энергии для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги. | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на второе полугодие 2021 года составляет 119,77 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 45,93 руб. за 1 Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые объёмы полезного отпуска в отношении потребителей, получающих тепловую энергию с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, приняты экспертами на 2021 год в размере 0,762 тыс. Гкал, в том числе:  - население – 0,101 тыс. Гкал;  - бюджетные потребители – 0,661 тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств», поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги, являющихся муниципальной собственностью, составили: | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Акционерное общество «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 1891,64 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 1947,70 | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2269,97 | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2337,24 | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,96 %.  Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области

РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 401-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Калужский научно - исследовательский институт телемеханических устройств» на 2019-2023 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 279-РК). |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 30.11.2020 по делу № 172/Т-03/1413-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Вид топлива: Природный газ | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Калужская энергосетевая компания» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1134029000885 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4029048676 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический и почтовый адрес организации | | | | | | | 249010, Калужская область, город Боровск,  улица Володарского, дом 56, оф. 1 | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2021 год долгосрочного периода регулирования.  Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 2021 | | руб./Гкал | | | 2335,24 | - | - | - | | - | - | | 282 578,32 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области 10.12.2018 № 339-РК на период 2019 - 2023 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (7 котельных и тепловые сети), находятся у организации в концессии. Представлено концессионное соглашение от 3 июня 2016 года № 1, заключенное с администрацией МО ГП «Город Балабаново». | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года.  Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Балабаново» на период 2016-2022 годы. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в необходимую валовую выручку ТСО на 2019 год, прилагается. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений приведена в таблице 3.  Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование | | | | | | | | | Ед. изм. | Отчетный период 2019 год | | | | Итого по инвестиционной программе | |
| 1 | Стоимость инвестиционной программы | | | | | | | | | тыс. руб. | 55 080,44 | | | | 277 966,97 | |
| 2 | Срок начала строительства производственных объектов | | | | | | | | |  | 2019 | | | | 2016 | |
| 3 | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов | | | | | | | | |  | 2019 | | | | 2019 | |
| 4 | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. | | | | | | | | | тыс. руб. | х | | | | | |
| 4.1 | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | | | | | | | | | тыс. руб. | 9 417,66 | | | | 25 071,09 | |
| 4.2 | неиспользованные средства на начало года | | | | | | | | | тыс. руб. |  | | | |  | |
| 4.3 | прибыль | | | | | | | | | тыс. руб. | 16 001,78 | | | | 48 545,96 | |
| 4.4 | кредитные средства | | | | | | | | | тыс. руб. | - | | | | 59 512,53 | |
| 4.5 | плата за подключение к системе теплоснабжения | | | | | | | | | тыс. руб. | - | | | | - | |
| 4.6 | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | | | | | | | | | тыс. руб. | 29 661,0 | | | | 144 837,36 | |
| 5 | Объем незавершенных капитальных вложений | | | | | | | | | тыс. руб. |  | | | | 119 490,66 | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,056 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,036 | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | -0,0077 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | 0,0655 | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | 1,0197 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | 1,076 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами приняты объёмы полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год с учётом объёмов, представленных ТСО, а также в соответствии с прогнозным балансом тепловой энергии, предусмотренным концессионным соглашением. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перечень котельных, учтенных при расчете тарифов на тепловую энергию, представлен в таблице 5 (столбцы 1-2 таблицы), при этом в данной таблице отражены источники тепловой энергии, в отношение которых государственное регулирование прекращено (столбцы 2 – 3 таблицы).  Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075, расчёт тарифов выполнен с учётом расходов и объёмов тепловой энергии семи котельных.  Таблица 5   |  |  |  | | --- | --- | --- | | Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | Котельные, учтенные в расчете тарифов | Котельные, не учтенные в тарифах | | 1 | 2 | 3 | | 1) Котельная ул. Коммунальная; 2) Котельная ул. Московская; 3) Котельная ул. Южная; 4) Котельная ул. Лесная; 5) Котельная ул. Боровская; 6) Котельная ул. Дзержинского; 7) Котельная Дом отдыха «Балабаново». | нет | нет | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | 163,15 | | | | В соответствии с условиями, предусмотренными концессионным соглашением. | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 9,96 | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из фактической цены второго полугодия 2020 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. При этом, в соответствии со статьёй 256 главы 25 Налогового Кодекса Российской Федерации в расчёте не учитывается амортизация имущества, созданного за счёт бюджетных средств, направленных на выполнение мероприятий инвестиционной программы. Кроме того, основываясь на разъяснениях ФАС России из расчета исключены амортизационные отчисления по имуществу, переданному организации по концессионному соглашению; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на расчётный период регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с подпунктом «в» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в соответствии с которыми нормативный уровень прибыли относится к долгосрочным параметрам регулирования только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных не ранее 1 января 2014 года. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того, министерством учтены условия пункта 48(2) Основ ценообразования, в соответствии с которыми при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль не устанавливается для регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки 2019 года осуществляется в соответствии с формулой корректировки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;  б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;  в) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;  г) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);  д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере  4 393 тыс. руб. (недополученный доход). Экспертами учтена при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год корректировка НВВ 2019 года в полном размере. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами также учтена корректировка в сумме (–1 910,97) тыс. руб. (избыток средств), рассчитанная по результатам регулируемой деятельности за 2018 год и не учтенная ранее. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2018 года (-3 727,38 тыс. руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период (2022 год).  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена корректировка НВВ в размере (+2 482,03) тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО утверждена в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения городского поселения «Город Балабаново» на период 2016-2022 годы.  Плановое распределение инвестиционной составляющей по статьям затрат в 2019 году приведено в таблице 9.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Таблица 7   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № п/п строки сметы | Наименование показателя | Размер средств, тыс. руб. | | 8. | Амортизация производственного оборудования | 9 417,66 | | 13.1. | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | 16 001,78 |   Следовательно, сумма инвестиционных расходов на 2019 год за счет тарифного источника, отражённая в финансовом плане инвестиционной программы ТСО, составляет 25 419,44 тыс. руб. (9 417,66 + 16 001,78).  Суммарные плановые расходы за счет тарифного источника на финансирование инвестиционной программы, с учетом фактической реализации тепловой энергии за 2019 год, составили 20 334,98 тыс. руб., в том числе:  - амортизация производственного оборудования – 6 571,94 тыс. руб.  - капитальные вложения – 13 763,04 тыс. руб.  В рамках корректировки, связанной с реализацией инвестиционной программы ТСО в 2019 году, дополнительному учёту при формировании тарифов на 2021 год подлежат средства в размере 5 425,52 тыс. руб. ((25 419,44 – 20 334,98) \*1,03\*1,036), где:  - 1,03 - индекс потребительских цен с 01.07.2020;  - 1,036 – прогнозируемый индекс потребительских цен с 01.07.2021.  Таким образом, при расчёте необходимой валовой выручки на 2021 год экспертами учтена суммарная корректировка в размере 7 907,55 тыс. руб. (2 482,03 + 5 425,52).  Отчёт о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в необходимую валовую выручку ТСО, за 2019 год прилагается к экспертному заключению.  В отношении корректировки, связанной с показателями надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения.  В соответствии с Отчетом ООО «КЭСК» (г. Балабаново) о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2019 год (далее - Отчет о достижении плановых показателей), представленным в адрес министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (форма № 6.2-ИП ТС), плановые значения показателей надежности объектов теплоснабжения достигнуты.  В результате анализа показателей энергетической эффективности экспертами сделаны следующие выводы.  В соответствии с пунктами 35 и 38 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения, для регулирования тарифов на тепловую энергию применяются удельный расход топлива и уровень потерь тепловой энергии, указанный в концессионном соглашении на соответствующий год действия концессионного соглашения.  В соответствии с Отчетом о достижении плановых показателей фактическое значение показателя «удельный расход топлива» не превышает предусмотренный концессионным соглашением. Фактическое значение показателя «величина технологических потерь при передаче тепловой энергии» превышает предусмотренный концессионным соглашением. При этом, превышение уровня потерь тепловой энергии над плановыми величинами экспертами не учитывается при расчете необходимой валовой выручки на расчетный период регулирования.  Следовательно, соответствующая корректировка НВВ организации экспертами не проводилась.  Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице.  ТСО допущена техническая ошибка в расчете необходимой валовой выручки на 2021 год, в соответствии с представленными расходами по статьям затрат, НВВ составило 266 260,68 тыс. руб.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице.  ТСО допущена техническая ошибка в расчете необходимой валовой выручки на 2021 год, в соответствии с представленными расходами по статьям затрат, НВВ составило 266 260,68 тыс. руб.  Таблица 8  тыс. руб.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Статьи расходов | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | Комментарии | | Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | Производ ство | Всего | Передача | Производ  ство | Всего | |  | НВВ | 18692,79 | 247567,89 | 266 260,68 | 19 590,23 | 246 156,76 | 265 747 | 513,68 |  | |  | Итого расходов | 16 739,21 | 227 431,29 | 244 170,5 | 17 491,28 | 218 418,42 | 235 909,7 | 8 260,8 |  | |  | Итого расходов (без налога на прибыль) | 16 739,21 | 227 431,29 | 244 170,5 | 17 491,28 | 218 418,42 | 235 909,7 | 8 260,8 |  | | 1 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | - | 121 969,43 | 121 969,43 | 0 | 122 121,84 | 122 121,84 | -152,41 | ТСО занижен объем природного газа | | 2 | затраты на покупную электрическую энергию | - | 22 291,66 | 22 291,66 | 0 | 22 379,6 | 22 379,6 | -87,94 | ТСО занижена прогнозируемая цена электроэнергии | | 3 | Затраты на оплату труда | 4 488,85 | 26 520,49 | 31 009,34 | 4 704,75 | 26 342,37 | 31 047,12 | -37,78 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 4 | Отчисления на социальные нужды | 1 355,63 | 8 009,19 | 9 364,82 | 1 420,83 | 7 955,4 | 9 376,23 | -11,41 | Исходя из отчислений на социальный нужды в размере 30,2 % от принятого ФОТ | | 5 | Холодная вода | - | 3 899,72 | 3 899,72 | 0 | 3 861,97 | 3 861,97 | 37,75 | ТСО завышен прогнозируемый тариф питьевой воды | | 6 | Водоотведение | - | 793,76 | 793,76 | 0 | 785,36 | 785,36 | 8,4 | ТСО завышен прогнозируемый тариф на водоотведение | | 7 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 683,36 | 3 104,27 | 3 787,63 | 716,23 | 3 083,42 | 3 799,64 | -12,01 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 8 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 8 712,31 | 11 506,97 | 20 219,28 | 9 131,34 | 11 429,69 | 20 561,03 | -341,75 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 9 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | - | 752,55 | 752,55 | 0 | 747,49 | 747,49 | 5,06 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 10 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 396,55 | 3 701,97 | 4 098,51 | 415,62 | 3 677,1 | 4 092,72 | 5,79 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 11 | Расходы на обучение персонала | - | 284,14 | 284,14 | 0 | 282,23 | 282,23 | 1,91 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 12 | Прочие операционные расходы | - | 1 180,46 | 1 180,46 | 0 | 1 172,53 | 1 172,53 | 7,93 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 13 | Арендная плата | - | 774,55 | 774,55 | 0 | 769,98 | 769,98 | 4,57 |  | | 14 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | - | 2 261,14 | 2 261,14 | 0 | 2 105,66 | 2 105,66 | 155,48 | Принято в размере фактически сложившихся расходов за 2019 год, с учетом предложения ТСО | | 15 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 102,51 | 6 237,34 | 7 339,85 | 1 102,51 | 6 237,34 | 7 339,85 | 0 | В соответствии с представленными ТСО материалами | | 16 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | - | 14 143,68 | 14 143,68 | 0 | 5 466,45 | 5 466,45 | 8 677,23 | В соответствии с расчётом задолженность по займу на начало 2021 года составит 48 590,67 тыс. руб., планируемый процент по обслуживанию займа - 11,25 % | | 17 | Суммарная корректировка НВВ | - | - | - | 0 | 7 907,55 | 7 907,55 | -7 907,55 | Принята в расчет корректировка за 2019 год, связанная с выполнением инвестиционной программы (5 425,52 тыс. руб.), и корректировка НВВ 2019 года (4393 тыс. руб.), также принята не учтённая ранее часть корректировки НВВ 2018 года в размере минус 1910,97 тыс. руб. Оставшаяся часть корректировки НВВ 2018 года (-3 727,38 тыс.руб.) будет рассмотрена экспертами в последующие периоды регулирования (не позднее чем на 3-й расчетный период (2022 год). | | 18 | Прибыль | 1 953,58 | 20 136,6 | 22 090,18 | 2 098,95 | 19 830,8 | 21 929,75 | 160,43 |  | |  | Нормативный уровень прибыли | 1 171,74 | 15 920,19 | 17 091,94 | 1 224,39 | 15 289,29 | 16 513,68 | 578,26 | В соответствии с условиями концессионного соглашения нормативный уровень прибыли на 2021 год составляет 7 % | |  | Расчётная предпринимательская прибыль | 781,84 | 4 216,41 | 4 998,25 | 874,56 | 4 541,51 | 5 416,07 | -417,82 |  | |  | Сумма снижения | - | - | - | - | - | - | 513,68 |  | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  513,68 тыс. руб.  Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2021 год | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | 137,6147 | |  | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 2,8985 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из непревышения уровня потерь, учтённого концессионным соглашением (в сумме 16,609 тыс. Гкал) | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 13,7102 | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 134,7162 | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 121,006 | | Исходя из объёмов, учтённых в концессионном соглашении | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 20,1071 | |  | | | | | | | | | |
| Население | | | | | 86,9058 | |  | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | 63,6113 | |  | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | 23,2946 | |  | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 13,9931 | |  | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице 10. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | 2021 год | |  |  | |  | |  |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | 265 747 | |  |  | |  | |  |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | 19 590,23 | |  |  | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100,38 | |  |  | |  | |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 121,006 | |  |  | |  | |  |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100 | |  |  | |  | |  |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | 2 196,15 | |  |  | |  | |  |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | 161,89 | |  |  | |  | |  |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | 100,38 | |  |  | |  | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на (третий) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 - 2023 годы составили:  Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
|  |  |  |  |  |  | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2187,80 | | - | | - | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2196,15 | | - | | - | - | | - | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2021 | | 2625,36 | | - | | - | - | | - | | - | |  |
| 01.07-31.12 2021 | | 2635,38 | | - | | - | - | | - | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 100,38 %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области

РЕШИЛА:

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

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 140/Т-03/1375-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**20. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки****, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2021 год.**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее – МП «Теплоснабжение» или ТСО) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 31.08.2020г. № 5/3626 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения на 2021 год с материалами, в составе которых:

- копия инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2021-2023 годы (далее – инвестиционная программа);

- расчет расходов на создание тепловых сетей (с разбивкой по типу прокладки) для подключения объекта капитального строительства застройщика ООО «Мирабель с подключаемой тепловой нагрузкой 0,091 Гкал/ч;

- локальная смета на строительно-монтажные работы по прокладке тепловой сети к многоквартирному дому ООО «Мирабель в районе ул. Шацкого и Пионерского проезда;

- пояснительная записка к сметной документации;

- сводный сметный расчет № 1;

- прайс-листы к сметной документации;

- копия заявки на подключение ООО «Мирабель»;

- технические условия на подключение;

- схема прокладки тепловых сетей к многоквартирному дому ООО «Мирабель;

- расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч;

- письмо МП «Теплоснабжение» о смене директора от 23.10.2020 № 5/4418.

Ранее установленная на территории Калужской области плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, была утверждена приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 26.12.2013 № 496-эк в размере 550 руб.

В соответствии с пунктом 108 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с Методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная).

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

В ходе рассмотрения представленных документов экспертами министерства сделаны замечания по расчету сметной стоимости строительства сетей теплоснабжения, соответственно и по расчету платы за подключение (технологическое присоединение).

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

В настоящее время МП «Теплоснабжение» проводит корректировку инвестиционной программы, с последующим согласованием и утверждением в министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (далее – министерство строительства и ЖКХ).

В связи с тем, что утвержденная инвестиционная программа должна предусматривать финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения (технологического присоединения), а также перспективу развития системы теплоснабжения МО «Город Обнинск», министерством был направлен запрос от 25.09.2020 №03/3259-20 в министерство строительства и ЖКХ о подтверждении включения мероприятий инвестиционного проекта по подключению застройщика ООО «Мирабель» при согласовании и утверждении инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» для принятия министерством решения по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения предприятия на 2021 год.

Своим ответом министерство строительства и ЖКХ подтвердило включение в инвестиционную программу МП «Теплоснабжение» мероприятий по прокладке тепловой сети 2Ду=40 мм от ТК-19-11 до строящегося жилого многоквартирного дома в районе ул. Шацкого и Пионерского проезда, протяженностью 28 п. м. по каналу для подключения застройщика ООО «Мирабель при её согласовании и утверждении (письмо от 28.10.2020 № 6651-20).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/час, к системе теплоснабжения МП «Теплоснабжение», в результате которого расходы снижены на сумму 18,452 тыс. руб. и составят 325,080 тыс. руб. без учёта НДС.

Изменение расходов произошло по причине корректировки индексов изменения сметной стоимости строительства на 2-й квартал 2020г., согласно письму министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 06.05.2020 № 17207-ИФ/09:

- вместо К=7,69 на СМР принят К=7,32;

- вместо К=7,69 на перевозку грузов принят К=6,06.

Исходя из вышеизложенного, расходы предприятия на подключение (технологическое присоединение) составят:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Диаметр труб | Ед. изм. | Норматив цены строительства, тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | | | Итого, тыс. руб. |
|
|
| субъект | стесненность | диаметр |
| ТСО | | | | | | | | | |
| 1. | ФЕР-2001 в ред. 2020г. | 2Д=40 мм | км | 43,379 | 0,028 | 7,69 |  |  | 333,526 |
| 2. | Методика, утв. Приказом от 04.08.2020 г. № 421/пр п.179. | Непредвиденные расходы | % | 3 |  |  |  |  | 10,006 |
| 3. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 343,532 |
| МКП | | | | | | | | | |
| 1. | ФЕР-2001 в ред. 2020г. | 2Д=40 мм | км | 41,853 | 0,028 | 7,32 |  |  | 306,364 |
| 2. | ФЕР-2001 в ред. 2020г. | Автомобильные перевозки | км | 1,526 |  | 6,06 |  |  | 9,248 |
| 3. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 315,612 |
| 4. | Методика, утв. Приказом от 04.08.2020 г. № 421/пр п.179. | Непредвиденные расходы | % | 3 |  |  |  |  | 9,468 |
| 5. |  | Всего |  |  |  |  |  |  | 325,080 |
| 6. |  | Отклонение |  |  |  |  |  |  | -18,452 |

В соответствие пункту 173 Методических указаний, расходы не превышают величину, рассчитанную по показателям укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства НЦС 81-02-13-2020. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети».

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Диаметр труб | Ед. изм. | Норматив цены строительства, тыс. руб. | Кол-во | Поправочные коэффициенты | | | Итого, тыс. руб. |
|
|
| субъект | стесненность | диаметр |
| I | Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах с изоляцией минераловатными плитами и стеклопластиком при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150 °C, в сухих грунтах в траншеях с откосами, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом, диаметр труб: | | | | | | | | |
| 1. | ФЕР-2001 в ред. 2020г. | 2Д=40 мм | км |  |  |  |  |  | 315,612 |
| 2. | Методика, утв. Приказом от 04.08.2020 г. № 421/пр п.179. | Непредвиденные расходы | % | 3 |  |  |  |  | 9,468 |
| 3. |  | Итого |  |  |  |  |  |  | 325,080 |
| 4. | НЦС 13-01-001-01 | 2Д=40 мм | км | 21103,38 | 0,028 | 0,83 | 1,06 | 0,794 | 412,776 |
| 5, |  | Отклонение от НЦС |  |  |  |  |  |  | -87,696 |

Величина платы запрашиваемой ТСО на 2021 год и расчетной экспертами на очередной расчетный период регулирования в тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС составит:

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % отклонения |
| Базового периода | Запрашиваемая ТСО | Расчетная на 2021г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) |  |  |  |  |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.1), в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка |  | 3775,05 | 3572,306 | 5,37% |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч (П2.2) |  |  |  |  |
| 4 | Налог на прибыль |  |  |  |  |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г. рассчитана в соответствии с Методическими указаниями, с учётом представленных ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2021 год в указанном размере.

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

Установить предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 23.11.2020 и пояснительной запиской от 25.11.2020 по делу № 197/Пр-03/3259-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**21. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение»на 2021 год.**

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

**Доложили: М.Н. Ненашев, Н.А. Покотыло.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее – МП «Теплоснабжение» или ТСО) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением от 31.08.2020г. № 5/3627 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч к системе теплоснабжения на 2021 год с материалами, в составе которых:

- копия инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2021-2023 годы (далее – инвестиционная программа);

- расчет расходов на реконструкцию тепловых сетей (с разбивкой по типу прокладки) для обеспечения технической возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства;

- копии заявок на подключение объектов капитального строительства с плановой суммарной подключаемой тепловой нагрузкой (далее – Рподключ.) – **2,646 Гкал\час.;**

- справка о планируемых к подключению в 2021 году объектов капитального строительства;

- локальная смета на строительно-монтажные работы по перекладке тепловой сети от К-62 до К-61а по ул. Королева;

- пояснительная записка к сметной документации;

- сводный сметный расчет № 1;

- прайс-листы к сметной документации;

- схема перекладки тепловых сетей с Ду=700мм на Ду=900мм;

- справка о фактических расходах на уплату налога на прибыль, отнесенную на деятельность по подключению к системе теплоснабжения в 2019 году;

- пояснительная записка к налогу на прибыль;

- расчет платы за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал\час;

-- письмо МП «Теплоснабжение» о смене директора от 23.10.2020 № 5/4418.

В соответствии с пунктом 108 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с Методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная).

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

В настоящее время МП «Теплоснабжение» проводит корректировку инвестиционной программы, с последующим согласованием и утверждением в министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области (далее – министерство строительства и ЖКХ).

В связи с тем, что утвержденная инвестиционная программа должна предусматривать финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения (технологического присоединения), а также перспективу развития системы теплоснабжения МО «Город Обнинск», министерством был направлен запрос от 25.09.2020 №03/3260-20 в министерство строительства и ЖКХ о подтверждении включения мероприятий инвестиционного проекта по реконструкции участка тепловых сетей по ул. Королева от К-62 до К-61а при согласовании и утверждении инвестиционной программы МП «Теплоснабжение» для принятия министерством решения по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к системе теплоснабжения предприятия на 2021 год.

Своим ответом министерство строительства и ЖКХ подтвердило включение в инвестиционную программу МП «Теплоснабжение» указанных мероприятий при её согласовании и утверждении (письмо от 28.10.2020 № 6652-20).

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час к системе теплоснабжения МП «Теплоснабжение», в результате которого, расходы снижены на сумму 3 037,345 тыс. руб. и составят 26 233,831 тыс. руб. без учёта НДС.

Изменение расходов произошло по следующим причинам:

1. Расходы на перекладку тепловых сетей по ул. Королева от К-62 до К-61а с увеличением диаметра с Ду=700 мм на Ду=900 мм, протяженностью 185 м по каналу приняты экспертной группой в размере – 24 121,183 тыс. руб. по таблице расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы: форма № 2-ИП ТС раздел 1.3. п 1.3.1. (30334,8/1,2/1,048 (НДС – 20%, индекс цен на 2022 год, согласно прогнозу РФ – 104,8%)).
2. Налог на прибыль, отнесенный на деятельность по подключению к системе теплоснабжения в 2019 году, в размере – 2 112,648 тыс. руб. (10 563,238\*20%).

Рассчитан по представленной ТСО оборотно-сальдовой ведомости по счету 08.03 за 2019 год (затраты за счет платы за технологическое присоединение), где фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, составили 10 563,238 тыс. руб., вместо заявленных ТСО расходов на сумму 19 912,800 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного расчетный объем расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения ТСО в 2021 году составит:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Шифр | | Наименование | Ед. изм. | | Норматив цены строительства, тыс. руб. | | Кол-во | | Поправочные коэффициенты | Итого, тыс. руб. | Итого, тыс. руб. на 1 Гкал/час |
|
|
| на протяженность, % |
| ТСО | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | | п. 167 Методических указаний | | Подключаемая нагрузка | Гкал/ч | |  | | 2,646 | |  |  |  |
| 2 | |  | | По расчетам ТСО |  | |  | |  | |  | 29271,2 | 11062,425 |
| МКП | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | п. 167 Методических указаний | | Подключаемая нагрузка | | Гкал/ч |  | | 2,646 | |  | |  |  |
| 2 | ФЕР-2001 в ред. 2017 г. в ценах на 01.01.2020г. | | 2Ду=900 мм от К-62 до К-61а | | км | 24121,183 | | 0,185 | | п.1.3.1. раздела 1.3 таблица формы № 2-ИП ТС ИПР | | 24121,183 | 9116,093 |
| 3. | п.170 Методических указаний | | Фактические расходы на уплату налога на прибыль | |  |  | |  | | оборотно-саль-довая ведомость по счету 08.03 за 2019 год | | 10563,238 |  |
| 4. | п.170 Методических указаний | | Налог на прибыль | | % | 20 | |  | |  | | 2112,648 | 798,431 |
| 5. |  | | Всего | |  |  | |  | |  | | 26233,831 | 9914,524 |
| 6. |  | | Отклонение | |  |  | |  | |  | | -3037,345 | -1147,901 |

Величина платы базового периода 2020 года, утвержденная приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 389-РК, запрашиваемая ТСО на 2021 год и расчетная экспертами на очередной расчетный период регулирования в тыс. руб. за 1 Гкал/час без учета НДС составляет:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Величина платы | | | % роста к базовому периоду |
| Базового периода 2020г | Запрашиваемая ТСО на 2021г | Расчетная МКП на 2021г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) |  |  |  |  |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |  |  |  |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |  |  |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка | 9682,963 | 9557,290 | 9116,093 |  |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |  |  |  |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) |  |  |  |  |
| 4 | Налог на прибыль |  | 1505,140 | 798,431 |  |
| 5 | ВСЕГО | 9682,963 | 11062,425 | 9914,524 | 2,39 |

Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2021 году составит 9 914,524 тыс. руб. без учета НДС на 1 Гкал/ч с учетом налога на прибыль.

Рост платы за подключение (технологическое присоединение) составил 2,39% к действующей по состоянию на 31.12.2020г.

В соответствие пункту 173 Методических указаний, в связи с отсутствием в НЦС 81-02-13-2020. Сборник № 13. «Наружные тепловые сети» показателя укрупненных сметных нормативов на прокладку тепловых сетей диаметром Ду=900 мм, экспертной группой приняты расходы по ФЕР-2001 с пересчетом в текущий уровень цен по состоянию на 01.01.2020 года.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемойтепловой нагрузки изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Плата за подключение на период с 01.01.2021г. по 31.12.2021г. рассчитана в соответствии с Методическими указаниями, с учётом представленных ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.

Комиссии предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжениямуниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» в указанных размерах.

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

Установить предложенную плату за подключение (технологическое присоединение) в расчёте на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2021 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 26.11.2020 и пояснительной запиской от 27.11.2020 по делу № 197/Пр-03/3260-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22. Об установлении в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» объекта капитального строительства: «Архивного комплекса федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», расположенного по адресу: Калужская область, г. Обнинск, квартал Студенческий городок, д.1, по проекту федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации».**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал» (далее - МП «Водоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия объекта капитального строительства: «Архивного комплекса федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», расположенного по адресу: Калужская область, г. Обнинск, квартал Студенческий городок, д.1, по проекту федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации» (далее – объект Заявителя) (письмо от 11.11.2020  № 03/4204-20).

Суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составляет:

- по водопотреблению – 361,31 куб. м в сутки.

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе:

холодного водоснабжения – 4436,01 тыс. руб. (без НДС);

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1. Расчет платы за подключение объекта заявителя к централизованным системам холодного водоснабжения.
2. Локальные сметные расчеты строительства сетей водоснабжения, в том числе методом ГНБ.
3. Расходы на проектные и изыскательские работы (далее – ПИР).

4. Технические условия подключения сетям водоснабжения № 219 от 01.11.2019.

5. Баланс водопотребления и водоотведения.

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия, экспертная группа руководствуется законодательными и правовыми актами в сфере водоснабжения и водоотведения.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывается на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям.

Согласно техническим условиям подключения объектов капитального строительства к сетям водоснабжения № 219 от 01.11.2019 г. и рабочей документации на внеплощадочные сети водопровода следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Архивного комплекса Федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации» в г. Обнинске (Калужская область), к сетям водоснабжения предприятию необходимо выполнить следующие мероприятия:

Водоснабжение:

Для подключения застройки к существующей водопроводной сети до точки подключения, выполнить следующие мероприятия:

- произвести прокладку водовода Ду- 300 мм протяженностью 257,3 м. от площадки застройки (колодец ВК-3 (диаметром 2,0 м) с установкой задвижки Ду- 300 мм) до точки подключения (присоединения) с устройством камеры ВК-1 (из ж/б изделий 3,6 х 3,0 м на переложенном участке Северного водовода), с установкой секущего затвора Ду- 600 мм- 1шт. и задвижек Ду- 300 мм 2 шт.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения объекта Заявителя.

По расчету экспертов.

Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта Заявителя снижена на сумму 882,352 тыс. руб. и составит 3553,658 тыс. руб. без учета НДС.

Для объектов непроизводственного назначения, по которым не установлены укрупненные сметные нормативы, указанные расходы определялись с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Расчет платы на строительство сетей водоснабжения произведен с учетом положений НЦС 81-02-14-2020, Сборник № 14 «Наружные сети водоснабжения и канализации» и сметной стоимости строительства, определенных сметным расчетом согласно сборникам федеральных единичных расценок с учетом применения индекса потребительских цен в размере 1,036 на 2021 г. (на основании основных параметров прогноза социально-экономического развития на плановый период 2021 гг. Минэкономразвития РФ)

Расчетный объем расходов на прокладку сетей холодного водоснабжения Д=315 мм протяженностью 232,3 м, приведен в таблице 3:

таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Шифр | Обоснование | Норматив цены строительства  на 01.01.2020, тыс. руб. | Кол-во  км | Поправочный коэффициент | Объем средств  тыс. руб. | Индекс дефлятор на  2021 | Объем средств  тыс. руб. |
| 1 | НЦС 14-06-001-12 | Наружные инже-нерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал без креплений (группа грунтов 1-3): диаметром 300 мм глубиной 3 м | 7095,15 |  |  |  |  |  |
| 1.1 |  | СМР | 6723,11 | 0,232 | 0,75 | 1171,334 |  |  |
| 2 | ФЕР | Строительство участка сети методом ГНБ, Д-560 мм, L-25 м | 878,195 |  |  | 878,195 |  |  |
| 3 | ФЕР | Подготовительные работы (вырубка деревьев на полосе отвода под строительство сети водоснабжения) | 43,235 |  |  | 43,235 |  |  |
| 4 | ФЕР | Благоустройство | 17,934 |  |  | 17,934 |  |  |
| 5 | ФЕР | Монтаж задвижки  Д-600мм | 594,839 |  |  | 594,839 |  |  |
| 6 |  | Итого: |  |  |  | 2705,537 | 1,036 | 2802,936 |
| 7 |  | ПИР | 39,99 |  |  |  |  | 39,99 |
| 8 |  | Всего: |  |  |  |  |  | 2842,926 |
| 9 | п.1.3 Приложения 8 к Методическим ука-заниям | Налог на  прибыль |  |  |  |  |  | 710,732 |
| 10 |  | Всего: |  |  |  |  |  | 3553,658 |
| 11 |  | предприятие |  |  |  |  |  | 4436,010 |
| 12 |  | Отклонение  (п.10-п.11) |  |  |  |  |  | -882,352 |

С учетом перераспределения статей затрат уменьшены расходы на сумму 882,352 тыс. руб., в том числе:

- затраты на строительно-монтажные работы, на сумму 637,084 тыс. руб.

- прочие, на сумму 68,8 тыс. руб.

- налог на прибыль, на сумму 176,468 тыс. руб.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» объекта капитального строительства: «Архивного комплекса федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», расположенного по адресу: Калужская область, г. Обнинск, квартал Студенческий городок, д.1, по проекту федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», в размере:

Холодное водоснабжение – 3553,658 тыс. руб. (без НДС).

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

Установить предложенный в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» объекта капитального строительства: «Архивного комплекса федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», расположенного по адресу: Калужская область, г. Обнинск, квартал Студенческий городок, д.1, по проекту федерального казенного учреждения «Государственный архив Российской Федерации», в размере 3553,658 тыс. руб.(без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 25.11.2020 и пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 220-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2020-2024 годы»**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Рассматриваемый вопрос был перенесён с заседания комиссии по тарифам и ценам 30.11.2020.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  | |  | |  | |  | | Вид топлива: природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | | | |  | | | |  |  | | |  |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Калужская энергосетевая компания» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1134029000885 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4029048676 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249010, область Калужская, район Боровский, город Боровск, улица Володарского, дом 56, оф. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249010, область Калужская, район Боровский, город Боровск, улица Володарского, дом 56, оф. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления (корректировки) одноставочных тарифов по производству и передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2021 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | | | |  |
| 2021 | | | | руб./Гкал | | | | | | 3520,36 | | - | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | 2 714,2 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 220-РК на период 2020 - 2024 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»  (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Представлены следующие правоустанавливающие документы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - договор купли-продажи автоматизированной блочной модульной котельной  от 22.07.2016г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертами выполняется корректировка тарифов на тепловую энергию, установленных ранее на 2021 год. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования тарифы рассчитываются с учётом календарной разбивки по полугодиям, исходя из непревышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. Индексация тарифов производится с 1 июля 2021 года. Следовательно, экспертная группа рекомендует установить тарифы на тепловую энергию на период с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2020. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,056 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,036 | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0256 | |
| При расчёте расходов на 2021 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Информация об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения муниципального образования представлена некорректно.  На основании представленных ТСО отчетов о фактических затратах за 3 периода регулирования, объем полезного отпуска составил 0,525 тыс. Гкал, это соответствует объему полезного отпуска потребителям согласно перечню.  В целях недопущения отрицательных последствий, экспертами принята в расчет на 2021 год величина полезного отпуска с учетом поэтапного снижения уровня потребления тепловой энергии, определенного на основании расчетных величин и фактически складывающихся объемов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объёмы полезного отпуска приняты с учётом пунктов 5(1) - 5(5) Основ ценообразования № 1075 (отмена регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию с 01.01.2019 с использованием теплоносителя в виде пара, на теплоноситель в виде пара, на тепловую энергию, в случае если к источнику тепловой энергии присоединён единственный потребитель). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Руководствуясь абзацем 5 пункта 12 Основ ценообразования № 1075 при установлении тарифов использовалась необходимая валовая выручка и расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, в соответствии со всеми договорами в системах теплоснабжения, входящих в состав зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Источники тепловой энергии, в отношении которых осуществляется государственное регулирование цен (тарифов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники тепловой энергии, в отношении которых государственное регулирование прекращено | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные, учтенные в расчете тарифов | | | | | | | | | | Котельные, не учтенные в тарифах | | | | |
| 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | |
| котельная, расположенная по адресу: Калужская область, Боровский район, с. Совхоз «Боровский»,  ул. Молодежная, д. 13А | | | | | | | | | | | | | | | | | | нет | | | | | | | | | | нет | | | | |
| В соответствии с пунктами 34, 40 Методических указаний объем потерь тепловой энергии, объем потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя рассчитываются экспертами в сопоставимых условиях до начала очередного долгосрочного периода и в течение такого периода не пересматриваются. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Принято в расчет | | | |  | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 156,36 | | | | не утвержден | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | не утвержден | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,64 | | | | не утвержден | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на топливо определены исходя из цен на природный газ, утверждённых приказами ФСТ России и ФАС России на период с 1 июля 2020 года, в зависимости от группы потребления газа и организации, осуществляющей транспортировку газа, а также с учетом индекса роста цен на газ.  При расчёте расходов на природный газ на 2021 год экспертами учтены цены по транспортировке и спецнадбавке соответствующие 6 группе (от 0,01 до 0,1 млн. м3) потребления газа для поставщика ОАО «Малоярославецмежрайгаз». Это соответствует фактическим ценам оплаты за газ по представленным платежным документам за 2020 год.  Объему газа, принятому в расчет тарифов, соответствуют цены 5 группы потребления газа. Несоответствие цен и расчетного объема газа, учтенных в расчете тарифов на 2021 год, связано с принятием решения о поэтапном достижении фактического уровня потребления тепловой энергии и соответственно расхода газа на выработку тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на электрическую энергию определены исходя из цены, учтенной в действующем тарифе второго полугодия 2020 года, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2020 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчёт операционных расходов на 2021 год, выполнен экспертами в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом операционных расходов, рассчитанных (скорректированных) на 2020 год и результирующих коэффициентов, рассчитанных соответственно: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на производство тепловой энергии; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - на передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний. При этом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019 год; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Прибыль. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования кроме расходов, связанных с регулируемой деятельностью в сфере теплоснабжения, учитывается прибыль, необходимая для эффективного функционирования ТСО.  Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определяются в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.  При расчёте тарифов на 2021 год ТСО прибыль не планирует.  Учитывая предложение ТСО, эксперты на 2021 год не принимают в расчет тарифов расходы по статье «Прибыль». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2019 года, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:  а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации; б) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований.  На основании анализа отчётных данных по регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения экспертами рассчитана сумма корректировки НВВ за 2019 год в размере 83,03 тыс. руб. (недополученный доход).  Ранее на основании анализа отчётных данных за 2018 год рассчитана сумма корректировки НВВ в размере 335,47 тыс. руб. (недополученный доход).  С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами не приняты к учету суммы корректировки при расчете тарифов на 2021 год.  Рассчитанные суммы корректировки НВВ отчетных периодов регулирования планируется к рассмотрению при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице 6. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | | Статьи расходов | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2021 год | | | | | | | | Комментарии | | | Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | | Передача | | Производство | Всего | Передача | Производство | Всего | | 7 | | НВВ | | 611,75 | | 2 102,45 | 2 714,2 | 610,43 | 1 139,88 | 1 750,32 | 963,88 |  | | | 9 | | Итого расходов | | 611,75 | | 1 690,03 | 2 301,77 | 610,43 | 1 139,88 | 1 750,32 | 551,45 |  | | | 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | 611,75 | | 1 690,03 | 2 301,77 | 610,43 | 1 139,88 | 1 750,32 | 551,45 |  | | | 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | - | | 697,02 | 697,02 | 0 | 672,38 | 672,38 | 24,64 | ТСО занижена прогнозная цена и объем природного газа | | | 13 | | Энергия, в том числе | | - | | 107,61 | 107,61 | 0 | 100,51 | 100,51 | 7,1 | ТСО завышена прогнозная цена электроэнергию | | | 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | - | | 107,61 | 107,61 | 0 | 100,51 | 100,51 | 7,1 |  | | | 16 | | Затраты на оплату труда | | 404,5 | | 156,09 | 560,59 | 404,11 | 155,94 | 560,05 | 0,54 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | | 17 | | Отчисления на социальные нужды | | 122,16 | | 47,14 | 169,3 | 122,04 | 47,09 | 169,14 | 0,16 | С учётом принятого экспертами фонда оплаты труда и отчислений в размере 30,2 % от ФОТа | | | 18 | | Холодная вода | | - | 10,12 | 10,12 | 0 | 9,36 | 9,36 | 0,76 | ТСО завышена прогнозная цена воды | | 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | - | 45,4 | 45,4 | 0 | 45,36 | 45,36 | 0,04 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | - | 86,07 | 86,07 | 0 | 85,99 | 85,99 | 0,08 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | - | 2,79 | 2,79 | 0 | 2,79 | 2,79 | 0 | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2020 года | | 30 | | Арендная плата | | - | 2,11 | 2,11 | 0 | 2,04 | 2,04 | 0,07 | Приняты в расчет в соответствии с представленным Договором аренды № 1 земельного участка | | 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | - | 85,87 | 85,87 | 0 | 17,62 | 17,62 | 68,25 | В соответствии с представленными обоснованиями | | 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | 85,09 | 449,81 | 534,9 | 84,28 | 0,81 | 85,09 | 449,81 | В соответствии с представленной амортизационной ведомостью за 2019  год | | 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | - | 412,42 | 412,42 | 0 | 0 | 0 | 412,42 | С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей экспертами не учтена сумма корректировки (418,5 тыс. руб.) за 2018 и 2019 годы при расчете тарифов на 2021 год. Рассчитанная сумма планируется к учету при расчете тарифов в последующие периоды регулирования (не позднее третьего расчетного периода). | |  | | Сумма снижения | | - | - | - | - | - | - | 963,88 |  |   Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  963,88 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | 0,01 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | 1,36 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | 0,01 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | 1,64 | | | Исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | 0,74 | | | Принята с учетом уровня потерь на собственные нужды и потерь в сети | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 0,73 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 0,72 | | | Снижение полезного отпуска принято с учетом среднегодового фактического потребления тепловой энергии за 3 периода регулирования, предшествующие расчетному | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 0,36 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | 0,34 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2021 год представлены в таблице 8. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | |  | | |  |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 750,32 | | | | | | | |  | | |  |
| в том числе в части передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 610,43 | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 96,2 | | | | | | | |  | | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,72 | | | | | | | |  | | |  |
| Рост относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 93,4 | | | | | | | |  | | |  |
| ТАРИФ, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2 430,66 | | | | | | | |  | | |  |
| в том числе расходы на передачу тепловой энергии, руб./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 847,71 | | | | | | | |  | | |  |
| Рост тарифа относительно предыдущего периода, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,99 | | | | | | | |  | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии, применяемые в отношении регулируемой государством деятельности, для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения котельной, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», на (второй) очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы составили:  Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2359,99 | | | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2430,66 | | | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2831,99 | | | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | |
| 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2916,79 | | | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 составил 102,99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, снижением полезного отпуска.  Общество с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» осуществляет регулируемую деятельность на территориях МО ГП «Город Балабаново»,  ГП «Город Боровск», сельского поселения «Село Совхоз «Боровский».  В целях правильного применения приказов министерства конкурентной политики Калужской области необходимо конкретизировать территории применения вышеуказанных тарифов и внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 220-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2020-2024 годы»:  1.1. Заголовок приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», на 2020 - 2024 годы».  1.2. Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:  «1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) согласно приложению № 1 к настоящему Приказу.».  1.3. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:  «3. Установить на 2020 - 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к настоящему Приказу.». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» тарифы и внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 220-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2020-2024 годы» указанные выше. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 220-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2020-2024 годы» (далее - приказ):

1.1. Заголовок приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», на 2020 - 2024 годы».

1.2. Пункт 1 приказа изложить в следующей редакции:

«1. Установить для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) согласно приложению № 1 к настоящему Приказу.».

1.3. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

«3. Установить на 2020 - 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Совхоз «Боровский», для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2 к настоящему Приказу.».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 25.11.2020 по делу № 26/Т-03/1517-19 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2025 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и подлежит утверждению министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения представленного проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2025 годы экспертной группой комиссии предлагается утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» на 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа», 249167, область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,15. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2021-2025 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 252,86 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 252,86 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 256,48 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 256,48 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 263,94 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 263,94 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | 271,76 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 271,76 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Ремонт сетей водоснабжения | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | 279,8 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 279,8 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2021 | | | | | | | 300 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 400 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 250 | | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2022 | | | | | | | 150 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 400 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 250 | | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2023 | | | | | | | 150 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 400 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | 250 | | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2024 | | | | | | | 150 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 400 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Закупка скважинных насосов | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | 250 | | | | | | | | | | |
|  | Замена аварийных магистралей и колодцев | | | | | 31.12.2025 | | | | | | | 150 | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 400 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2021 год | | 2022 год | | | 2023 год | | | | 2024 год | | | | 2025 год | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | | 6 | | | | 7 | | | | 8 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс.м.куб. | 86,04 | | 86,04 | | | 86,04 | | | | 86,04 | | | | 86,04 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс.м.куб. | 19,72 | | 19,72 | | | 19,72 | | | | 19,72 | | | | 19,72 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 516,77 | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 262,6 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 566,90 | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 270,27 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 624,41 | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 278,14 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 684,82 | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 286,38 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 1 747,60 | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 294,85 | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | План 2021г. | | | План 2022г. | | План 2023г. | | План 2024г. | | | | План 2025г. | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | 0,28 | | | 0,28 | | 0,22 | | 0,22 | | | | 0,22 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | 5,26 | | | 4,68 | | 4,68 | | 4,68 | | | | 4,68 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | % | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | | | 100 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | % | | 100 | | | 100 | | 100 | | 100 | | | | 100 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | |  | | |  | |  | |  | | | |  | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,5 | | | 0,5 | | 0,5 | | 0,5 | | | | 0,5 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | 0 | | 0 | | 0 | | | | 0 | |
|  |  |  |  |  | | | | |  | |  |  | | | | | | | |  |  | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 99%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | | Факт 2019 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 35,96 | | | | 86,04 | | | | | | -50,08 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 602,6 | | | | 3 083,69 | | | | | | -2 481,09 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Ремонт водопровода по ул. Мареевская СП с. Истье Жуковского района | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 277 | | | | | | -277 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 21,5 | | | | 19,72 | | | | | | 1,78 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 274,51 | | | | 1 502,24 | | | | | | -1 227,73 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |
| 2025 год | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2025 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | |

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

Утвердить производственную программу в  сфере водоснабжения и (или) водоотведения для  муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» на  2021-2025 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. Об установлении долгосрочных тарифов на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа», применяющего упрощенную систему налогообложения, на  2021-2025 годы.**

------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1124011000981 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4007017314 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249167,область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,15. | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249167,область Калужская, район Жуковский, село Совхоз «Победа», улица Старопрудная,15. | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации тарифов на 2021-2025 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | | 01.01-30.06 2022 | | 01.07-31.12 2022 | | 01.01-30.06 2023 | | 01.07-31.12 2023 | | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 | | 01.01-30.06 2025 | | 01.07-31.12 2025 |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | 17,37 | 70,49 | 70,49 | | | 72,92 | | 72,92 | | 75,42 | | 75,42 | 78,01 | | 78,01 | | 80,70 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | 13,12 | 56,98 | 56,98 | | | 58,82 | | 58,82 | | 60,73 | | 60,73 | 62,72 | | 62,72 | | 64,79 |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | руб./м3 | 17,37 | 70,49 | 70,49 | | | 72,92 | | 72,92 | | 75,42 | | 75,42 | 78,01 | | 78,01 | | 80,70 |
| Водоотведение | | | | руб./м3 | 13,12 | 56,98 | 56,98 | | | 58,82 | | 58,82 | | 60,73 | | 60,73 | 62,72 | | 62,72 | | 64,79 |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 14.05.2020 № 198-тд открыто дело № 169/В-03/1928-20 об установлении одноставочных тарифов для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (договор с администрацией СП село Совхоз «Победа» от 01.07.2013 года, заключенный на неопределенный срок, договор с администрацией СП село Совхоз «Победа» от 03.07.2018 года, заключаемый на 3 года с переоформлением): водопроводные сети, протяженностью 17,99 км, 5 артскажин, 6 водонапорных башен, канализационные сети протяженностью 1,71 км, нерабочие очистные сооружения. Водоснабжение осуществляется путем подъема из артскважин и последующим распределением в водопроводную сеть. В населенном пункте село Совхоз «Победа» функцию накопителя поднятой воды осуществляют гидроаккамуляторы, насосная станция второго подъема не используется. Водоотведение осуществляется самотечным способом. Организация оказывает услуги на территории муниципального образования сельского поселения «Село «Совхоз Победа» и на территории муниципального образования сельского поселения «Село Истье». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2017 № 407-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство «Победа» на 2018-2020 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 227-РК, от 18.11.2019 № 174-РК) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06.2020 | | | | | | | | 01.07-31.12.2020 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 16,92 | | | | | | | | 17,37 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 12,89 | | | | | | | | 13,12 | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | | 16,92 | | | | | | | | 17,37 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | | 12,89 | | | | | | | | 13,12 | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | Ед. изм. | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | - | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | кг | | | | | - | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | Предложение организации | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | Отклонение, тыс. м3 | | | Комментарии | | | |
| 2021-2025 | | | | 2021-2025 | | | | | |
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | тыс. м3 | 96,14 | | | | 86,04 | | | | | | -10,1 | | | - | | | |
| Из собственных источников | | | тыс. м3 | 96,14 | | | | 86,04 | | | | | | -10,1 | | | - | | | |
| Потери воды | | | тыс. м3 | 10,1 | | | | - | | | | | | -10,1 | | | Организацией не представлен расчет потерь в соотв. с Приказом Минстроя РФ от 17.10.2014 № 640/пр | | | |
| По абонентам | | | тыс. м3 | 86,04 | | | | 86,04 | | | | | | - | | | Объем взят на основании факта 2019 года (подтверждено данными 1-водопровод). Расчет в соответствии с динамикой за три последних года некорректен в связи с непредставлением организацией отчета о выполнении ПП за 2018 год и передачей в 2018 году объектов водоснабжения, присоединением новых абонентов по с. Истье | | | |
| Собственным абонентам | | | тыс. м3 | 86,04 | | | | 86,04 | | | | | | - | | | - | | | |
| Бюджетным потребителям | | | тыс. м3 | 1,92 | | | | 1,92 | | | | | | - | | | - | | | |
| Населению | | | тыс. м3 | 78,13 | | | | 78,13 | | | | | | - | | | - | | | |
| Прочим потребителям | | | тыс. м3 | 5,99 | | | | 5,99 | | | | | | - | | | - | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | тыс. м3 | 19,72 | | | | 19,72 | | | | | | - | | | Объем взят на основании факта 2019 года (подтверждено данными 1-канализация). Расчет в соответствии с динамикой за три последних года некорректен в связи с непредставлением организацией отчета о выполнении ПП за 2018 год | | | |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | 19,72 | | | | 19,72 | | | | | | - | | | - | | | |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | 1,66 | | | | 1,66 | | | | | | - | | | - | | | |
| От населения | | | тыс. м3 | 17,38 | | | | 17,38 | | | | | | - | | | - | | | |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | 0,68 | | | | 0,68 | | | | | | - | | | - | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | Факт 2019 | | | Период 2021 | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | 0,17 | | | 0,28 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | 5,26 | | | 5,26 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | % | 100 | | | 100 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | | | % | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | % | 100 | | | 100 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | | | % | 10,51 | | | - | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | 0,5 | | | 0,5 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | | 0 | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | 2021 | | 2022 | | | | 2023 | | | | 2024 | | | | 2025 | | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | 1,03 | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | | | 1,03 | | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | | 1,03 | | 1,039 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | 1,056 | | 1,035 | | | | 1,035 | | | | 1,035 | | | | 1,035 | | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | 1,03 | | 1,039 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| Индекс потребительских цен | | | | | 1,036 | | 1,039 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | | | 1,04 | | |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 4 044,52 тыс. руб., в том числе расходы - 4 044,52 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 2 265,16 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 2 019,43 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 779,36 тыс. руб., в том числе расходы – 2 025,09 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | 2021 год | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | Отклонение, тыс. руб. | | | |
| Текущие | | | | 3 677,82 | | 2 025,09 | | | -1 652,73 | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | | | |
| Операционные | | | | 3 281,79 | | 1 643,41 | | | -1 638,38 | | | | Определены в соответствии с пунктом 44 Методических указаний | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | | 2 211,53 | | 957,89 | | | -1 253,64 | | | | Определены в соответствии с пунктами 18 и 44 Методических указаний | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | 73,37 | | - | | | -73,37 | | | | - | | | | | | | | |
| Реагенты | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | | 73,37 | | - | | | -73,37 | | | | Для исключения двойного учета данные расходы в подтвержденной части учтены по статье текущий ремонт. | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | 153,92 | | 0,87 | | | -153,06 | | | | Для исключения двойного учета расходы на услуги спец техники учтены по статье текущий ремонт. Включены расходы на вывоз ТБО. Взяты на основании фактических данных 2019 года в доле 58%, приходящейся на водоснабжение и 30% на водоотведение согласно п. 7.3 учетной политики организации с изменениями от 25.12.2019г. (пропорционально прямым затратам) с учетом ИПЦ на 2020 год 1,03 и на 2021 год 1,036. Организацией представлен договор с КРЭО, счета-фактуры. В сфере водоотведения расходы на вывоз мусора, на откачку и вывоз ЖБО (муниципальный контракт с ИП Савчук С.С., акты выполненных работ) исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 1 883,61 | | 918,84 | | | -964,77 | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | 1 446,71 | | 705,18 | | | -741,53 | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 6 | | 3 | | | -3 | | | | Численность принята с учетом нового штатного расписания организации и фактической численности за 2019 год. В сфере водоснабжения включены 1 слесарь АВР и 1 слесарь-ремонтник, что не превышает максимальную нормативную численность, установленную табл. 20. приказа Минстроя от 23.03.2020 № 154/пр. В сфере водоотведения 1 обходчик водопроводно-канализационного хозяйства, что не превышает максимальную нормативную численность, установленную табл. 28 приказа Минстроя от 23.03.2020 № 154/пр. | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | 20 093,19 | | 19 588,33 | | | -504,86 | | | | Расчет произведен, исходя из оклада согласно штатному расписанию организации, утвержденному с 01.12.2020, который не превышает среднюю заработную плату по Калужской области за 2019г. с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год и 1,036 на 2021 год. | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 436,91 | | 213,66 | | | -223,24 | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 № 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2). Организация представила уведомление из ФСС. | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | 51,53 | | 12,46 | | | -39,07 | | | | - | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | - | | 12,46 | | | 12,46 | | | | Взяты на основании фактических данных 2019 года в доле 58%, приходящейся на водоснабжение и 30% на водоотведение согласно п. 7.3 учетной политики организации с изменениями от 25.12.2019г. (пропорционально прямым затратам) с учетом ИПЦ на 2020 год 1,03 и на 2021 год 1,036. Организацией представлен муниципальный контракт с ООО "Максимед", счета и акты выполненных работ и пояснительная записка организации о необходимости ежегодного проведения мед. осмотров. В сфере водоотведения данные расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). Организацией данные расходы учтены по статье прочие | | | | | | | | |
| прочие | | | | 51,53 | | - | | | -51,53 | | | | Частично учтены в статьях на охрану труда и обучение, остальные расходы исключены ввиду отсутствия обосновывающих материалов. | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | 49,1 | | 25,73 | | | -23,38 | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | 49,1 | | 25,73 | | | -23,38 | | | | Взяты на основании фактических данных 2019 года с учетом ИПЦ на 2020 год 1,03 и на 2021 год 1,036. Организацией представлен договор с ФФБУЗ "Центр гигиены и эпидимиологии в Кал. обл. в Боровском р-не", акты выполненных работ. | | | | | | | | |
| Ремонтные расходы | | | | 125 | | 252,86 | | | 127,86 | | | | Определены в соответствии с п. 23 Методических указаний | | | | | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | 125 | | 252,86 | | | 127,86 | | | | Взяты на основании представленных организацией локальных сметных расчетов. Для исключения двойного учета расходы на услуги спецтехники и материалы были учтены по данной статье. В сфере водоотведения данные расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). Организацией представлен некорректный расчет по полугодиям. | | | | | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Административные расходы | | | | 945,26 | | 432,66 | | | -512,6 | | | | Определены в соответствии с пунктом 25 Методических указаний | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | 225,56 | | - | | | -225,56 | | | | - | | | | | | | | |
| услуги связи и интернет | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| юридические услуги | | | | 28,44 | | - | | | -28,44 | | | | Исключены ввиду отсутствия обоснованности отнесения данных затрат на регулируемые виды деятельности | | | | | | | | |
| аудиторские услуги | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| консультационные услуги | | | | 197,13 | | - | | | -197,13 | | | | Расходы (обслуживание и перерегистрация кассы, услуги бухгалтера, сопровождение программ) исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). | | | | | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| информационные услуги | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 719,7 | | 430,54 | | | -289,16 | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | 552,76 | | 330,42 | | | -222,34 | | | | - | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 1,75 | | 1 | | | -0,75 | | | | Численность принята с учетом нового штатного расписания организации. В сфере водоснабжения в расчет взят 1 мастер. Расходы на оплату труда остальных сотрудников АУПа (по факту 2019 года это директор, делопроизводитель и кассир) исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | 26 321,9 | | 27 535 | | | 1 213,1 | | | | Расчет произведен, исходя из оклада согласно штатному расписанию организации, утвержденному с 01.12.2020, который не превышает среднюю заработную плату по Калужской области за 2019г. с учетом ИПЦ в размере 1,03 на 2020 год и 1,036 на 2021 год. | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 166,93 | | 100,12 | | | -66,81 | | | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 27.12.2019 № 445-ФЗ (размер страховых взносов - 30,3%, в том числе 0,3% в соотв. с классом профессионального риска 2). Организация представила уведомление из ФСС. | | | | | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Служебные командировки | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Обучение персонала | | | | - | | 2,12 | | | 2,12 | | | | Взяты на основании фактических данных 2019 года в доле 58%, приходящейся на водоснабжение и 30% на водоотведение согласно п. 7,3 учетной политики организации с изменениями от 25.12.2019г. (пропорционально прямым затратам) с учетом ИПЦ на 2020 год 1,03 и на 2021 год 1,036. Организацией представлен договор, счета и акты выполненных работ и пояснительная записка организации о необходимости проведения обучения 1 раз в 3 года В сфере водоотведения данные расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). Организацией данные расходы учтены по статье прочие. | | | | | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Прочие административные расходы | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | | 357,94 | | 359,58 | | | 1,63 | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны на основании п. 20 Методических указаний с учетом удельного расхода электроэнергии на 2021-2025 год, рассчитанного исходя из фактического объема электроэнергии за 2019 год, фактической средней цены за электроэнергию за 2019 год с учетом роста цены на 2020 год в размере 1,056 и планируемого роста цены на 2021 год в размере 1,056. | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | 38,09 | | 22,11 | | | -15,98 | | | | Определены в соответствии с пунктом 49 Методических указаний | | | | | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на топливо | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| объем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| цена | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| цена | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| объём | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| объем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| цена | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| объем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| цена | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| объем | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| цена | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | | 43,98 | | 22,11 | | | -21,87 | | | | - | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Водный налог | | | | 9,98 | | 22,11 | | | 12,14 | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Организацией представлен некорректный расчет. | | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | 9,98 | | 22,11 | | | 12,14 | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортный налог | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | | 34 | | - | | | -34 | | | | Расходы исключены в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). | | | | | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Аренда имущества | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Концессионная плата | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Лизинговые платежи | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Аренда земельных участков | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | -5,89 | | - | | | 5,89 | | | | Расчет организацией не представлен. | | | | | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Займы и кредиты | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Амортизация | | | | 366,7 | | - | | | -366,7 | | | | Амортизация скорректирована на основании данных, представленных организацией, с учетом максимальных сроков полезного использования и источников создания (приобретения) ОС. Исключены расходы на амортизацию зданий и сооружений, по которым организация не понесла фактических затрат. | | | | | | | | |
| Расходы | | | | 4 044,52 | | 2 025,09 | | | -2 019,43 | | | | - | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | - | | -245,73 | | | -245,73 | | | | В сфере водоснабжения учтена корректировка НВВ за 2019 в сумме (-245,73) тыс. руб. Отрицательное значение обусловлено ростом объемов полезного отпуска в 2,4 раза. В 2018 году произошла передача объектов водоснабжения, присоединение новых абонентов по с. Истье. В сфере водоотведения не учитывалась в виду соблюдения установленного ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Протокол). | | | | | | | | |
| Нормативная прибыль | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | | | | | |
| 6. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | | | % | | | | % | | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | | | 1 381,54 | | - | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2022 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2023 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2024 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| 2025 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | 0,5 | | |
| Водоотведение | | 2021 | | | 266,46 | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| 2022 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| 2023 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| 2024 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| 2025 | | | - | | 1 | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Ввиду невозможности рассчитать удельные операционные расходы на транспортировку воды и (или) сточных вод в сопоставимых величинах из-за отсутствия утвержденных укрупненных нормативов цены строительства по отдельным видам водопроводных и (или) канализационных сетей, а также отсутствия в действующем законодательстве требований об обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов на транспортировку воды и (или) сточных вод, экспертная группа предлагает установить при расчете тарифов на 2020-2023 год индекс эффективности операционных расходов в размере 1 в соответствии с п. 47 Методических указаний. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 4 044,52 тыс. руб., по расчету экспертной группы 1 779,36 тыс. руб., отклонение составит -2 265,16 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | 01.01-30.06 2022 | | 01.07-31.12 2022 | | | 01.01-30.06 2023 | | 01.07-31.12 2023 | | 01.01-30.06 2024 | 01.07-31.12 2024 | | 01.01-30.06 2025 | | 01.07-31.12 2025 |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | 17,37 | 17,89 | 17,89 | | 18,54 | | | 18,54 | | 19,22 | | 19,22 | 19,94 | | 19,94 | | 20,68 |
| Рост | | | % | | 100 | 102,99 | 100 | | 103,63 | | | 100 | | 103,67 | | 100 | 103,75 | | 100 | | 103,71 |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | 13,12 | 13,51 | 13,51 | | 13,90 | | | 13,90 | | 14,31 | | 14,31 | 14,73 | | 14,73 | | 15,17 |
| Рост | | | % | | 100 | 102,97 | 100 | | 102,89 | | | 100 | | 102,95 | | 100 | 102,94 | | 100 | | 102,99 |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | | 17,37 | 17,89 | 17,89 | | 18,54 | | | 18,54 | | 19,22 | | 19,22 | 19,94 | | 19,94 | | 20,68 |
| Рост | | | % | | 100 | 102,99 | 100 | | 103,63 | | | 100 | | 103,67 | | 100 | 103,75 | | 100 | | 103,71 |
| Водоотведение | | | руб./м3 | | 13,12 | 13,51 | 13,51 | | 13,90 | | | 13,90 | | 14,31 | | 14,31 | 14,73 | | 14,73 | | 15,17 |
| Рост | | | % | | 100 | 102,97 | 100 | | 102,89 | | | 100 | | 102,95 | | 100 | 102,94 | | 100 | | 102,99 |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить предлагаемые долгосрочные тарифы на  питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа», применяющего упрощенную систему налогообложения, на  2021-2025 годы с календарной разбивкой. |
| 2. Установить предлагаемые долгосрочные параметры регулирования тарифов для муниципального унитарного предприятия «Жилищно - коммунальное хозяйство «Победа», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на  2021-2025 годы. |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 03.12.2020 по делу № 169/В-03/1928-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 143-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 93-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой комиссии предлагается утвердить для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»), 105066, г. Москва, ул. Ольховский тупик, д.8а | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 119,24 | | 102,59 | | 102,58 | | 119,24 | | 119,24 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 391,02 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 135,82 | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 207,94 | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 637,12 | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 2 726,35 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 33,33 | | 33,33 | | 78,38 | | 29,17 | | 27,08 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 33,33 | | 0 | | 56,76 | | 29,17 | | 27,08 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | ед./км | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | ед./км | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | | 5,62 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | квт\*ч/куб.м | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | | 0,42 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | квт\*ч/куб.м | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2019 год к 2018 году | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 100 | | 100 | | 93,34 | | 92,84 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 100 | | 100 | | 93,34 | | 92,84 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | 48,3 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 3%. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 119,24 | | | 36,19 | | | 83,05 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 2 391,02 | | | 7 281,59 | | | -4 890,57 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 143-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 93-РК). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 30.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1037739877295 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 7708503727 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 770801001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 105066, г. Москва, ул. Ольховский тупик, д.8а | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 214012, г. Смоленск ул. Витебское шоссе д.19а | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,23 | | 405,65 | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 06.05.2020 № 90-тд открыто дело № 53/В-03/1698-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права собственности). Организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Киров». | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная, в соответствии с действующим законодательством, инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 2.11.2018 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК) | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,41 | | | | | 21,23 | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 36,8 | 126,34 | 89,54 | 108,7 | | 71,9 | |  | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 13,31 | 112,76 | 99,45 | 95,39 | | 82,08 | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 0,62 | - | -0,62 | - | | -0,62 | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | 7,1 | 7,1 | 6,11 | | 6,11 | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 5,62% | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 36,18 | 119,24 | 83,06 | 102,58 | | 66,4 | |  | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 36,18 | 119,24 | 83,06 | 102,58 | | 66,4 | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 36,18 | 110,33 | 74,15 | 45,31 | | 9,13 | | Объемы учтены на основании плана 2020 года, так как отсутствуют обосновывающие документы, подтверждающие снижение по факту 2019 года. | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | 8,91 | 8,91 | 57,27 | | 57,27 | | Ввиду отсутствия фактического полезного отпуска потребителям в 2019 году экспертная группа предлагает принять в расчет тарифов полезный отпуск воды сторонним потребителям в соответствии с заключенным договором (до настоящего времени не расторгнут договор с ООО "Кировтеплоэнерго") | | |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 1 553,85 | | - | | - | | 5,62 | | 0,42 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | 1 | | - | | 5,62 | | 0,42 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | 1 | | - | | 5,62 | | 0,42 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | 1 | | - | | 5,62 | | 0,42 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | 1 | | - | | 5,62 | | 0,42 | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | Факт 2019 | | | | План 2021 | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 83,78 | | | | 78,38 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 62,16 | | | | 56,76 | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 1,68 | | | | 5,62 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,43 | | | | 0,42 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 7 844,47 тыс. руб., в том числе расходы - 7 844,47 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 5 636,53 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 5 559,99 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 2 207,94 тыс. руб., в том числе расходы – 2 284,48 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 7 637,62 | | 2 227,57 | | -5 410,05 | | 2 421,4 | | -193,83 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 6 887,4 | | 1 604,77 | | -5 282,63 | | 1 614,16 | | -9,39 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 5 758,3 | | 1 401,76 | | -4 356,54 | | 1 409,95 | | -8,19 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 47,93 | | - | | -47,93 | | - | | - | | - | |
| Реагенты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 47,93 | | - | | -47,93 | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 606,63 | | - | | -606,63 | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 4 292,52 | | 1 382,33 | | -2 910,19 | | 1 390,41 | | -8,08 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 3 296,86 | | 1 060,07 | | -2 236,79 | | 1 066,27 | | -6,2 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 4,38 | | 4 | | -0,38 | | 4 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 62 725,65 | | 22 084,79 | | -40 640,86 | | 22 213,96 | | -129,17 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 995,65 | | 322,26 | | -673,39 | | 324,15 | | -1,89 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 345,81 | | 16,39 | | -329,42 | | 16,49 | | -0,1 | | - | |
| расходы на охрану труда | | 101,99 | | 16,39 | | -85,6 | | 16,49 | | -0,1 | | - | |
| прочие | | 243,82 | | - | | -243,82 | | - | | - | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 465,42 | | 3,04 | | -462,38 | | 3,05 | | -0,01 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | 3,04 | | 3,04 | | 3,05 | | -0,01 | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 465,42 | | - | | -465,42 | | - | | - | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Ремонтные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Административные расходы | | 1 129,1 | | 203,01 | | -926,09 | | 204,2 | | -1,19 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| информационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 070,76 | | 203,01 | | -867,75 | | 204,2 | | -1,19 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 823,21 | | 155,69 | | -667,52 | | 156,6 | | -0,91 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,51 | | 0,57 | | 0,06 | | 0,57 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 134 511,44 | | 22 761,7 | | -111 749,74 | | 22 894,74 | | -133,04 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 250,26 | | 47,33 | | -202,93 | | 47,61 | | -0,28 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Служебные командировки | | 47,87 | | - | | -47,87 | | - | | - | | - | |
| Обучение персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Страхование производственных объектов | | 10,47 | | - | | -10,47 | | - | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 283,78 | | 239,63 | | -44,15 | | 232,12 | | 7,51 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | |
| Неподконтрольные | | 466,44 | | 383,18 | | -83,26 | | 575,13 | | -191,95 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 345,75 | | 329,56 | | -16,19 | | 340,55 | | -10,99 | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | 345,75 | | 329,56 | | -16,19 | | 340,55 | | -10,99 | | Включены расходы на покупку воды по договору водоснабжения от 29,09.2017 № 25 с ГП "Калугаоблводоканал" по факту за 2019 год (согласно счетам фактурам за 2019 год) с учетом планируемого роста тарифов на 2021 год для ГП "Калугаоблводоканал" | |
| цена | | 24,89 | | 24,76 | | -0,13 | | 25,08 | | -0,32 | |  | |
| объём | | 13,89 | | 13,31 | | -0,58 | | 13,58 | | -0,27 | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 120,68 | | 191,32 | | 70,64 | | 234,58 | | -43,26 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | 55,14 | | 55,14 | | - | | 58,01 | | -2,87 | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ исходя из планируемой среднегодовой стоимости недвижимого имущества на 2020 год и ставки налога в размере 2,2% | |
| Земельный налог | | 48,42 | | 48,42 | | - | | 68,59 | | -20,17 | | Земельный налог рассчитан исходя из налоговой декларации по земельному налогу за 2019 год, ставки 1,5% кадастровой стоимости (так как согласно выписке вид разрешенного использования - для размещения производственной базы) , установленной Решением городской Думы городского поселения "Город Киров" от 10.11.2015 № 22, в доле, приходящейся на участки под объектами водоснабжения. | |
| Водный налог | | 16,14 | | 86,78 | | 70,64 | | 107,98 | | -21,2 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 16,14 | | 86,78 | | 70,64 | | 107,98 | | -21,2 | | - | |
| Транспортный налог | | 0,98 | | 0,98 | | - | | - | | 0,98 | | На основании налоговой декларации по транспортному налогу за 2019 год | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | -137,7 | | -137,7 | | - | | -137,7 | | Частично учтена экономия расходов по электроэнергии за 2019 год | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Амортизация | | 206,85 | | 56,91 | | -149,94 | | 130,09 | | -73,18 | | Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2019 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.  Также из расчета амортизации была исключена переоценка на основании п.28 Методических указаний | |
| Расходы | | 7 844,47 | | 2 284,48 | | -5 559,99 | | 2 551,49 | | -267,01 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -76,54 | | -76,54 | | - | | -76,54 | | Учтена корректировка НВВ в сфере водоснабжения при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний). | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -343,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | -1,88 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | -265,13 | | | Неподконтрольные расходы - скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний. Амортизация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета за 2019 год, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.  Также из расчета амортизации была исключена переоценка на основании п.28 Методических указаний | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | -76,54 | | | Учтена корректировка НВВ в сфере водоснабжения при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний). | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | -343,55 | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 7 844,47 тыс. руб., по расчету экспертной группы 2 207,94 тыс. руб., отклонение составит -5 636,53 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить на 2021 для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,23 | | | 21,82 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,78 | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 12.11.2018 № 161-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Смоленский территориальный участок Московской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 05.11.2019 № 110-РК). |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 30.11.2020 по делу № 53/В-03/1698-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 232-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой комиссии предлагается утвердить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие», 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | 2020-2024 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2024 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | 2020 год | | | | 2021 год | | | | | 2022 год | | | | | 2023 год | | | | | 2024 год | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | | 5 | | | | | 6 | | | | | 7 | | | | | 8 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | | 238,48 | | | | 245,29 | | | | | 238,48 | | | | | 238,48 | | | | | 238,48 | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | | 193,6 | | | | 193,6 | | | | | 193,6 | | | | | 193,6 | | | | | 193,6 | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 4 984,41 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 4 826,62 | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 279,15 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 4 991,74 | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 359 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 325,89 | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 574,31 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 529,52 | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 800,68 | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 5 741,9 | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2020 год | | | | 2021 год | | | 2022 год | | | | | 2023 год | | 2024 год | | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | % | | | | 3,65 | | | | 5,94 | | | 5,94 | | | | | 5,94 | | 5,94 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,94 | | | | 1,54 | | | 1,54 | | | | | 1,54 | | 1,54 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | 0 | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | 2020 год к 2019 году | | | | 2021 год к 2020 году | | | 2022 год к 2021 году | | | | 2023 год к 2022 году | | 2024 год к 2023 году | | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 152 | | | 100 | | | | 100 | | 100 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | % | | | | 142 | | | | 163 | | | 100 | | | | 100 | | 100 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | 0 | | | 0 | | | | 0 | | 0 | | | |
|  |  |  |  |  | | | | | |  | | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | | |  |  | |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года увеличились на 5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | | | | | | Факт 2019 года | | | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | | 5 | | | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | | 226,12 | | | | | | | | 230,28 | | | | | | | | -4,16 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | | 4 611,14 | | | | | | | | 4 360,76 | | | | | | | | 250,38 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | | 194,9 | | | | | | | | 169,92 | | | | | | | | 24,98 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | | 4 716,15 | | | | | | | | 4 405,66 | | | | | | | | 310,49 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | | |  | |  | |  | | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2024 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 232-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы». |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 27.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 246-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1164027057270 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4018011071 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 401801001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, город Таруса, ул. Цветаевой, дом 25 | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | |  |  | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | |  |  | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,90 | | 22,90 | | |  |  | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,45 | | 25,43 | | |  |  | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | |  |  | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,90 | | 22,90 | | |  |  | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,45 | | 25,43 | | |  |  | |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 13.05.2020 № 194-тд открыто дело № 168/В-03/1996-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация наделена статусом гарантирующей организации на территории МО ГП «Город Таруса» (постановление администрации ГП «Город Таруса» от 16.04.2013 № 87-п). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации ГП «Город Таруса» от 03.08.2016 № 328/1-П, постановление администрации МР «Тарусский район» от 09.10.2020 № 411 и актов приема-передачи). Организация оказывает услуги на территории МО ГП «Город Таруса». | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы минус расходы). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 246-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,59 | | | | | | 21,21 | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,45 | | | | | | 25,41 | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,59 | | | | | | 21,21 | | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,45 | | | | | | 25,41 | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | | - | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 269,19 | 255,72 | -13,47 | | 269,19 | | - | | | Объемы приняты в соответствии с предложением организации на 2021 год в связи с передачей в хозяйственное ведение МУП «ТКП» объектов централизованной системы водоснабжения, ранее принадлежавших СКБ ИКИ РАН, также приняты абоненты, подключенные к данной системе водоснабжения. | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 269,19 | 180,78 | -88,41 | | 269,19 | | - | | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | 74,94 | 74,94 | | - | | - | | | Исключены из расчета объемов водоснабжения объемы по абоненту СКБ ИКИ РАН, прекратившего осуществление регулируемой деятельности в связи в передачей объектов централизованной системы водоснабжения в 2020 году МУП «ТКП» | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | 7,9 | 7,9 | - | | 7,9 | | - | | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 16 | 9,34 | -6,66 | | 16 | | - | | | Организацией представлен расчет потерь в соотв. с Приказом Минстроя РФ от 17.10.2014 № 640/пр | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 245,29 | 238,48 | -6,81 | | 245,29 | | - | | |  | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | 15,96 | 11,9 | -4,06 | | 15,96 | | - | | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 229,33 | 226,58 | -2,75 | | 229,33 | | - | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 28 | 22,7 | -5,3 | | 28 | | - | | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 3,57 | 5,5 | 1,93 | | 3,57 | | - | | |  | | |
| Населению | | тыс. м3 | 188,89 | 184,56 | -4,33 | | 188,89 | | - | | |  | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 8,87 | 13,82 | 4,95 | | 8,87 | | - | | |  | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 169,92 | 193,6 | 23,68 | | 193,6 | | 23,68 | | | Объемы приняты на основании плана 2020 года, так как фактические данные принимать к расчету невозможно в виду неравномерности динамики объемов за предыдущие три года. Также принятые объемы соответствуют фактическим объемам организации за январь-октябрь 2020 года. | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | - | | - | | - | | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 169,92 | 193,6 | 23,68 | | 193,6 | | 23,68 | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | 9,38 | 10,7 | 1,32 | | 10,7 | | 1,32 | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 2,6 | 2,5 | -0,1 | | 2,5 | | -0,1 | | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | 154,92 | 177,8 | 22,88 | | 177,8 | | 22,88 | | |  | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 3,02 | 2,6 | -0,42 | | 2,6 | | -0,42 | | |  | | |
| 3. На основании подпункта «е» пункта 33 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП» (основание – представленные организацией постановление администрации МР «Тарусский район» от 09.10.2020 № 411 и акт-приема передачи), пересматриваются долгосрочные параметры регулирования в части уровня потерь воды, удельного расхода электрической энергии в сфере водоснабжения на 2020 – 2024 годы: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | | % | | % | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | 1 709,66 | | - | | | - | | 3,9 | | | 0,94 | | |
| 2021 | - | | 1 | | | - | | 5,94 | | | 1,54 | | |
| 2022 | - | | 1 | | | - | | 5,94 | | | 1,54 | | |
| 2023 | - | | 1 | | | - | | 5,94 | | | 1,54 | | |
| 2024 | - | | 1 | | | - | | 5,94 | | | 1,54 | | |
| Водоотведение | | 2020 | 870,49 | | - | | | - | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | | - | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | | - | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | | | - | | - | | | - | | |
| Водоотведение | | 2024 | - | | 1 | | | - | | - | | | - | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | Ед. Изм. | | | | Факт 2019 | | | План 2021 | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | % | | | | 0 | | | 0 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | % | | | | 3,82 | | | 5,94 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,19 | | | 1,54 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | 0 | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | |  | |  |  |  | |  |  |  |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 10 204,94 тыс. руб., в том числе расходы - 10 194,94 тыс. руб., нормативная прибыль – 10 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 65,95 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 27,39 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 10 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 10 270,89 тыс. руб., в том числе расходы – 10 222,33 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 9 811,49 | | 9 917,21 | | 105,72 | | | 9 978,22 | | | -61,01 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 3 589,49 | | 3 182,32 | | -407,17 | | | 2 614,5 | | | 567,82 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1. В сфере водоснабжения операционные расходы также скорректированы с учетом индекса изменения количества активов, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП», в размере 0,36\*. | |
| Производственные расходы | | 1 832,83 | | 1 362,53 | | -470,3 | | | 1 156,33 | | | 206,2 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 411,7 | | 121,74 | | -289,96 | | | 121,8 | | | -0,06 | | - | |
| Реагенты | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | 411,7 | | 121,74 | | -289,96 | | | 121,8 | | | -0,06 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 338,25 | | 256,58 | | -81,67 | | | 256,7 | | | -0,12 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 785,51 | | 790,28 | | 4,77 | | | 583,8 | | | 206,48 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 603,31 | | 606,97 | | 3,66 | | | 448,38 | | | 158,59 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2,43 | | 2,71 | | 0,28 | | | 2,56 | | | 0,15 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 20 689,64 | | 18 664,51 | | -2 025,13 | | | 14 595,7 | | | 4 068,81 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 182,2 | | 183,31 | | 1,11 | | | 135,42 | | | 47,89 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 31,31 | | 2,66 | | -28,65 | | | 2,65 | | | 0,01 | | - | |
| расходы на охрану труда | | 20,97 | | 2,66 | | -18,31 | | | 2,65 | | | 0,01 | | - | |
| прочие | | 10,34 | | - | | -10,34 | | | - | | | - | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 266,06 | | 191,28 | | -74,78 | | | 191,37 | | | -0,09 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | 20,52 | | - | | -20,52 | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 245,54 | | 191,28 | | -54,26 | | | 191,37 | | | -0,09 | | - | |
| Ремонтные расходы | | 962,09 | | 969,32 | | 7,23 | | | 672,64 | | | 296,68 | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 962,09 | | 969,32 | | 7,23 | | | 672,64 | | | 296,68 | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 738,93 | | 744,49 | | 5,56 | | | 516,62 | | | 227,87 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 2,98 | | 2,98 | | - | | | 2,24 | | | 0,74 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 20 663,59 | | 20 819,07 | | 155,48 | | | 19 219,49 | | | 1 599,58 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 223,16 | | 224,84 | | 1,68 | | | 156,02 | | | 68,82 | | - | |
| Административные расходы | | 790,08 | | 850,48 | | 60,4 | | | 785,53 | | | 64,95 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 42,75 | | 24,37 | | -18,38 | | | 24,38 | | | -0,01 | | - | |
| услуги связи и интернет | | 8 | | 5,25 | | -2,75 | | | 5,25 | | | - | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| информационные услуги | | 34,75 | | 19,12 | | -15,63 | | | 19,13 | | | -0,01 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 747,33 | | 826,11 | | 78,78 | | | 761,15 | | | 64,96 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 573,98 | | 634,5 | | 60,52 | | | 584,6 | | | 49,9 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 1,5 | | 1,62 | | 0,12 | | | 1,36 | | | 0,26 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 31 887,78 | | 32 638,89 | | 751,11 | | | 35 821,08 | | | -3 182,19 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 173,34 | | 191,62 | | 18,28 | | | 176,55 | | | 15,07 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Служебные командировки | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Обучение персонала | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | 4,5 | | - | | -4,5 | | | - | | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | 4,5 | | - | | -4,5 | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 2 387,17 | | 2 454,29 | | 67,12 | | | 1 393,85 | | | 1 060,44 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию в части тарифа по водоотведению скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. Расходы на приобретаемую электрическую энергию в части тарифа по водоснабжению рассчитаны исходя из расчетного объема электроэнергии по мощности оборудования (в связи с передачей оборудования водозабора СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП») и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. | |
| Неподконтрольные | | 3 834,83 | | 4 280,6 | | 445,77 | | | 5 969,86 | | | -1 689,26 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 3 620,26 | | 4 228,77 | | 608,51 | | | 5 835,71 | | | -1 606,94 | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | - | | - | | - | | | 1 586,11 | | | -1 586,11 | | Исключены из расчета тарифа расходы на покупку воды с абонентом СКБ ИКИ РАН, прекратившим осуществление регулируемой деятельности в связи в передачей объектов централизованной системы водоснабжения в 2020 году МУП «ТКП» | |
| цена | | - | | - | | - | | | 21,17 | | | -21,17 | | - | |
| объём | | - | | - | | - | | | 74,94 | | | -74,94 | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | 3 620,26 | | 4 228,77 | | 608,51 | | | 4 249,6 | | | -20,83 | | Данная статья рассчитана в соответствии с планируемым объемом водоотведения с учетом тарифа на водоотведение и очистку сточных вод, определенного в соответствии с установленным тарифом на 2020 год для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» для МО ГП «Город Таруса» с учетом роста цены на водоотведение на 2021 год в размере 1,03 | |
| объем | | 169,93 | | 193,6 | | 23,67 | | | 193,6 | | | - | | - | |
| цена | | 21,3 | | 21,84 | | 0,54 | | | 21,95 | | | -0,11 | | - | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 214,57 | | 190,95 | | -23,62 | | | 134,16 | | | 56,79 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Земельный налог | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Водный налог | | 95,15 | | 112,03 | | 16,88 | | | 82,74 | | | 29,29 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 95,15 | | 112,03 | | 16,88 | | | 82,74 | | | 29,29 | | - | |
| Транспортный налог | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | 119,42 | | 78,92 | | -40,5 | | | 51,42 | | | 27,5 | | В части тарифа на водоотведение расходы включен минимальный налог в части водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ. В части тарифа на водоснабжение данный налог не заявлен организацией. | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | -139,12 | | -139,12 | | | - | | | -139,12 | | Частично учтена экономия расходов на услуги по водоотведению и очистке сточных вод за 2019 год | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Амортизация | | 383,45 | | 305,12 | | -78,33 | | | 304,81 | | | 0,31 | | Амортизация скорректирована с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы". | |
| Расходы | | 10 194,94 | | 10 222,33 | | 27,39 | | | 10 283,03 | | | -60,7 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | 48,57 | | 48,57 | | | -58,5 | | | 107,07 | | Учтена корректировка НВВ предыдущего периода регулирования, рассчитанная в соответствии с главой 7 Методических указаний. Учтена корректировка НВВ предыдущего периода регулирования при расчете тарифа в сфере водоотведения. При расчете тарифа в сфере водоснабжения корректировка включена с учетом ограничения роста платы граждан за коммунальные услуги (Распоряжение Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р, Протокол) | |
| Нормативная прибыль | | 10 | | - | | -10 | | | 4,95 | | | -4,95 | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | 10 | | - | | -10 | | | 4,95 | | | -4,95 | | Отсутствуют обосновывающие документы | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | - | | | - | | | - | | - | |
| \* - Операционные расходы скорректированы на основании п. 45 Методических указаний с учетом параметров Прогноза, в том числе ИПЦ - 1,036, установленного индекса эффективности операционных расходов -1 и индекса изменения количества активов - 0,36 в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП», с включением расходов на эксплуатацию артезианских скважин № 7, 8 и насосной станции 2-го подъема, а именно расходов на оплату труда с отчислениями на социальные нужды.  Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: 41,41 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | Комментарий | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | 1 628,26 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1. В сфере водоснабжения операционные расходы также скорректированы с учетом индекса изменения количества активов, в связи с передачей объектов централизованной системы водоснабжения СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП», в размере 0,36. Расходы на приобретаемую электрическую энергию в части тарифа по водоотведению скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. Расходы на приобретаемую электрическую энергию в части тарифа по водоснабжению рассчитаны исходя из расчетного объема электроэнергии по мощности оборудования (в связи с передачей оборудования водозабора СКБ ИКИ РАН в хозяйственное ведение МУП «ТКП») и планируемого роста цен на 2020 год в размере 1,056 и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений и корректировки НВВ предыдущего периода | | | | | | -1586,85 | | | | Исключены из расчета тарифа расходы на покупку воды с абонентом СКБ ИКИ РАН, прекратившим осуществление регулируемой деятельности в связи в передачей объектов централизованной системы водоснабжения в 2020 году МУП «ТКП» В расходы включен минимальный налог в части водоснабжения в соответствии с п.6 статьи 346.18 НК РФ. Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. Частично учтена экономия расходов на услуги по водоотведению и очистке сточных вод за 2019 год Данная статья рассчитана в соответствии с планируемым объемом водоотведения с учетом тарифа на водоотведение и очистку сточных вод, определенного в соответствии с установленным тарифом на 2020 год для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» для МО ГП «Город Таруса» с учетом роста цены на водоотведение на 2021 год в размере 1,03 | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | 0 | | | | - | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | - | | | | Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных систем водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | 41,41 | | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | 0 | | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 10 204,94 тыс. руб., по расчету экспертной группы 10 270,89 тыс. руб., отклонение составит 65,95 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | | 01.07-31.12 2021 | | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,21 | | | | 21,83 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,92 | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 25,41 | | | | 26,16 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,95 | | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,21 | | | | 21,83 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,92 | | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 25,41 | | | | 26,16 | | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | | 102,95 | | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 246-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2020-2024 годы». |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 27.11.2020 по делу № 168/В-03/1996-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 361-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере обеспечения» на 2019-2023 годы»(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 443-РК);**

**О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 380-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере обеспечения» на 2019-2023 годы»(в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 444-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с уточнением данных по представленным предложениям общества с ограниченной ответственностью «Компания по выполнению строительных работ и оказанию услуг в сфере обеспечения» для установления тарифов на водоотведение на 2021 год прошу перенести рассмотрение вопроса № 25, № 26 на заседание комиссии 14.12.2020 г.

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

Перенести рассмотрение вопросов № 25, № 26 по повестки заседания комиссии по тарифам и ценам для их рассмотрения по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 14.12.2020, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой комиссии предлагается утвердить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области, 249723, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 41а | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 56,15 | | 33,75 | | 1,75 | | 56,15 | | 56,15 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 694,68 | | | | |
| 2020 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 005,64 | | | | |
| 2021 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 60,08 | | | | |
| 2022 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 851,67 | | | | |
| 2023 год | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 1 908,84 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 2,81 | | 2,68 | | 3,04 | | 2,81 | | 2,81 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2019 год к 2018 году | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | 135,7 | | 92,3 | | 113,4 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года уменьшились на 94%. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 56,15 | | | 50,06 | | | 6,09 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 1 694,68 | | | 3 022,82 | | | -1 328,14 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |

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

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

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.11.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

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

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1034002200638 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4009006685 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 400901001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249723, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 41а | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249723, Калужская область, Козельский район, г. Козельск, ул. Б Советская 41а | | | | | | | |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| за исключением сельского поселения «Деревня Подборки» | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  | |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | |  |  |  |  |  |  | |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 34,46 | | 35,18 | |  |  |  |  |  |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | |  |  |  |  |  |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 34,46 | | 35,18 | |  |  |  |  |  |  | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 15.05.2019 № 208-тд открыто дело № 174/В-03/1987-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения (постановление администрации МР «Козельский район» от 05.11.2015 № 1109). | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (Дог. № 3 от 16.05.2013 (доп. согл. от 31.03.2016 № 12 - артскважина д.Сенино-Первое, доп.согл. от 08.04.2015№1 -артскважина д.Сенино-Второе). Скважина д.Озерское (СП «Деревня Подборки), ранее находящаяся в хозяйственном ведении организации, в настоящее время передана в хозяйственное ведение ГП «Калугаоблводоканал». | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - УСН (доходы минус расходы) | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие" муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением сельского поселения «Деревня Подборки» | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 32,53 | | | | | 33,83 | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 32,53 | | | | | 33,83 | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | - | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | |
| Без Подборок | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 4,74 | 25,65 | 20,91 | 1,75 | | -2,99 | | По фактическим данным за 2019 год пол скважинам д. Сенино-Первое и Сенино-Второе | | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 4,74 | 25,65 | 20,91 | 1,75 | | -2,99 | | По фактическим данным за 2019 год пол скважинам д. Сенино-Первое и Сенино-Второе | | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 4,74 | 25,65 | 20,91 | 1,75 | | -2,99 | | По фактическим данным за 2019 год пол скважинам д. Сенино-Первое и Сенино-Второе | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 4,74 | 25,65 | 20,91 | 1,75 | | -2,99 | | По фактическим данным за 2019 год пол скважинам д. Сенино-Первое и Сенино-Второе | | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | | |
| Населению | | тыс. м3 | 4,74 | 25,61 | 20,87 | 1,75 | | -2,99 | | По фактическим данным за 2019 год пол скважинам д. Сенино-Первое и Сенино-Второе | | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | - | 0,04 | 0,04 | - | | - | |  | | | |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | |
| Без Подборок | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 332,37 | | - | | - | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2020 | - | | 1 | | - | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | - | | 1 | | - | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2022 | - | | 1 | | - | | - | | 3,04 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2023 | - | | 1 | | - | | - | | 3,04 | | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | Факт 2019 | | | | План 2021 | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 5,00 | | | | 3,04 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 139,44 тыс. руб., в том числе расходы - 139,44 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 79,36 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 79,36 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 60,08 тыс. руб., в том числе расходы – 60,08 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | Основание изменения | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 139,44 | | 60,08 | | -79,36 | | 873,43 | | -813,35 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | |
| Операционные | | 76,06 | | 17,11 | | -58,95 | | 345,27 | | -328,16 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1, а также в связи с передачей объектов водоснабжения в ГП "Калугаоблводоканал" в размере (-0,765) | | |
| Производственные расходы | | 72,53 | | 17,11 | | -55,42 | | 345,27 | | -328,16 | | - | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Реагенты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Горюче-смазочные материалы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 0,01 | | - | | -0,01 | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 72,52 | | 17,11 | | -55,41 | | 345,27 | | -328,16 | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 55,7 | | 13,14 | | -42,56 | | 265,18 | | -252,04 | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 0,2 | | 0,08 | | -0,12 | | 1,62 | | -1,54 | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 23 208,33 | | 13 687,5 | | -9 520,83 | | 13 640,95 | | 46,55 | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 16,82 | | 3,97 | | -12,85 | | 80,09 | | -76,12 | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| расходы на охрану труда | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| прочие | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Ремонтные расходы | | 3,53 | | - | | -3,53 | | - | | - | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 3,53 | | - | | -3,53 | | - | | - | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Административные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| информационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Служебные командировки | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Обучение персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на электрическую энергию | | 59,4 | | 38,17 | | -21,23 | | 523,36 | | -485,19 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | |
| Неподконтрольные | | 3,98 | | 4,8 | | 0,82 | | 4,8 | | - | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на покупку воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| объём | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 3,98 | | 4,8 | | 0,82 | | 4,8 | | - | | Определены в соответствии с п. 30 Методических указаний | | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Земельный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Водный налог | | 3,98 | | 4,8 | | 0,82 | | 4,8 | | - | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 3,98 | | 4,8 | | 0,82 | | 4,8 | | - | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | |
| Транспортный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Аренда имущества | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Амортизация | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы | | 139,44 | | 60,08 | | -79,36 | | 873,43 | | -813,35 | | - | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | - | | - | | - | | Корректировка НВВ за 2019 год не производилась в связи с невозможностью определить расходы на эксплуатацию переданных в хозяйственное ведение ГП "Калугаоблводоканал" объектов из-за отсутствия ведения организацией в 2019 году раздельного учета по объектам водоснабжения Корректировка НВВ в связи с недостижением РО утвержденных производственной программой плановых значений показателей надежности и качества централизованных систем водоснабжения и водоотведения не производилась ввиду отсутствия отклонения фактических значений этих показателей от утвержденных. | | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -813,34 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | 0 | | |  | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | -813,35 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1, а также в связи с передачей объектов водоснабжения в ГП "Калугаоблводоканал" в размере (-0,765)  Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | 0 | | | . | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | 0 | | | - | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | - | | | - | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | -813,34 | | |  | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | 0 | | | - | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 139,44 тыс. руб., по расчету экспертной группы 60,08 тыс. руб., отклонение составит -79,36 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением сельского поселения «Деревня Подборки» | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  | |
| 01.01-30.06 2021 | | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  |  |  | |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 33,83 | | | 34,84 | | |  |  |  |  | |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,99 | | |  |  |  |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 33,83 | | | 34,84 | | |  |  |  |  | |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,99 | | |  |  |  |  | |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области вышеуказанные тарифы.  В связи с передачей в хозяйственное ведение ГП «Калугаоблводоканал» объектов водоснабжения, расположенных на территории МО СП «Деревня Подборки» и соответственно, прекращения регулируемой деятельности организации на данной территории, предлагается [приложения № 1](consultantplus://offline/ref=920974CBCB723D74B0B5828A8ED23DD112E77EED47B9548EBC20D69191862BB41CBBA3F0DED6323E8EEAB3E32F29FD5C0392EF8F2927AC5B05FE1475dBS9I), [2](consultantplus://offline/ref=920974CBCB723D74B0B5828A8ED23DD112E77EED47B9548EBC20D69191862BB41CBBA3F0DED6323E8EE9B6E52129FD5C0392EF8F2927AC5B05FE1475dBS9I) к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие" муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» признать утратившими силу. | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 376-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно-эксплуатационное предприятие» муниципального образования муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 317-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 26.11.2020 по делу № 174/В-03/1987-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**33. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 461-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 235-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения проекта измененной производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021 год экспертной группой комиссии предлагается утвердить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2021 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик», 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2019-2023 годы | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонт колодцев системы холодного водоснабжения в дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | 91,65 | | | | |
|  | Чистка колодцев системы холодного водоснабжения дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | 69,75 | | | | |
|  | Окраска водонапорной башни водозабор в дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | | 31.12.2019 | | | | | 157,45 | | | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей от котельной до дома № 1 ул.Советская с.Недельное | | | | | 30.11.2019 | | | | | 344,49 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | 663,34 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2020 | | | | | 644,42 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | 644,42 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2021 | | | | | 745,44 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2021 год | | | | | 745,44 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2022 | | | | | 681,19 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | 681,19 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоснабжения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2023 | | | | | 701,35 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | 701,35 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Чистка колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | 339,27 | | | | |
|  | Замена сетей водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | 37,16 | | | | |
|  | Ремонт ограждения очистных сооружений с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | 9,14 | | | | |
|  | Ремонт колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | | 31.12.2019 | | | | | 115,78 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2019 год | | | | | 501,35 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2020 | | | | | 230,25 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2020 год | | | | | 230,25 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2022 | | | | | 501,35 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2022 год | | | | | 501,35 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Текущий ремонт систем водоотведения сельских поселений Малоярославецкого района | | | | | 31.12.2023 | | | | | 501,35 | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2023 год | | | | | 501,35 | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 463,96 | | 464,86 | | 459,55 | | 463,97 | | 463,97 | |
| Водоотведение | | | | |  |  | |  | |  | |  | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 367,92 | | 345,69 | | 332,78 | | 367,92 | | 367,92 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | |
| 2019 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 13 155,3 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 6 417,95 | | | | |
| 2020 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 13 493,96 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 6 140,93 | | | | |
| 2021 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 13 647,59 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 6012,83 | | | | |
| 2022 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 14 297,2 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 6 893,09 | | | | |
| 2023 | | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 14 732,87 | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | 7 076,77 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 5,49 | | 8,33 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 0 | | 5,49 | | 5,00 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | 0,21 | | 0,29 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 0 | | 1,92 | | 7,13 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 0 | | 100 | | 58,33 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево») | | | | % | | 7,07 | | 7,07 | | 7,07 | | 7,07 | | 7,07 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево») | | | | % | | 0,59 | | 0,59 | | 0,59 | | 0,59 | | 0,59 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,19 | | 1,19 | | 1,19 | | 1,19 | | 1,19 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,22 | | 0,22 | | 0,22 | | 0,22 | | 0,22 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | - | | - | | - | | - | | - | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Ед. Изм. | 2019 год к 2018 году | | 2020 год к 2019 году | | 2021 год к 2020 году | | 2022 год к 2021 году | | 2023 год к 2022 году | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 151,73 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0,91 | | 0 | | 0 | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 138,1 | | 0 | | 0 | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | % | 0 | | 0 | | 371,4 | | 0 | | 0 | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | % | 0 | | 0 | | 58,33 | | 0 | | 0 | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | % | 85,59 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | % | 108,0 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | % | 115,79 | | 100 | | 100 | | 100 | | 100 | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | % | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы на реализацию производственной программы 2021 года по сравнению с предыдущим периодом не увеличились. | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | 3 | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем подачи воды | | | | | тыс.куб.м. | | 463,96 | | | 410,01 | | | 53,95 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | тыс.руб. | | 13 155,3 | | | 14 894,1 | | | -1 738,8 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Ремонт водопроводных сетей от котельной до дома № 1 ул.Советская с.Недельное | | | | тыс.руб. | | 344,49 | | | 0 | | | 344,49 | | |
|  | Окраска водонапорной башни водозабор вдер. Шемякино с. Коллонтай | | | | тыс.руб. | | 157,45 | | | 0 | | | 157,45 | | |
|  | Ремонт колодцев системы холодного водоснабжения в дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | тыс.руб. | | 91,65 | | | 0 | | | 91,65 | | |
|  | Чистка колодцев системы холодного водоснабжения дер. Шемякино с. Коллонтай | | | | тыс.руб. | | 69,75 | | | 0 | | | 69,75 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Водоотведение | | | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | тыс.куб.м. | | 367,92 | | | 325,48 | | | 42,44 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | тыс.руб. | | 6 417,95 | | | 7 686,69 | | | -1 268,74 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | |  | | |  | | |
|  | Замена сетей водоотведения с. Недельное | | | | тыс.руб. | | 37,16 | | | 0 | | | 37,16 | | |
|  | Чистка колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | тыс.руб. | | 339,27 | | | 0 | | | 339,27 | | |
|  | Ремонт колодцев системы водоотведения с. Недельное | | | | тыс.руб. | | 115,78 | | | 0 | | | 115,78 | | |
|  | Ремонт ограждения очистных соооружений с. Недельное | | | | тыс.руб. | | 9,14 | | | 0 | | | 9,14 | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | |  | | |  | | |
| Не планировались | | | | | тыс.руб. | | 0 | | | 0 | | | 0 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | 0 | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | 0 | | | | |
| 2021 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2021 год | | | | | 0 | | | | |
| 2022 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2022 год | | | | | 0 | | | | |
| 2023 год | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2023 год | | | | | 0 | | | | |

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

|  |
| --- |
| Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 461-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 235-РК). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**34. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4011004163 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401101001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 31,08 | | 35,16 | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,86 | | 24,19 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 37,30 | | 42,19 | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 25,03 | | 29,03 | |  |  |  |  |  |  |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | |  |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | 01.07-31.12 2021 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,03 | | 22,37 | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,43 | | 2,80 | |  |  |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,24 | | 26,84 | |  |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,92 | | 3,36 | |  |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 12.05.2020 № 147-тд открыто дело № 138/В-03/1797-20 об установлении одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Оказывает услуги на территории МО Малоярославецкого района. Для оказания услуг водоснабжения на территории с.Головтеево организацией заключен договор на покупку воды с АО "Продо Птицефабрика Калужская" от 05.02.2018 № 26 | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2020 год для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК) | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 30,47 | | | | | 31,08 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,32 | | | | | 20,86 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 36,56 | | | | | 37,30 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 24,38 | | | | | 25,03 | | | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 20,58 | | | | | 21,03 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,34 | | | | | 2,43 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 24,70 | | | | | 25,24 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,81 | | | | | 2,92 | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 379,64 | 406,65 | 27,01 | 405,84 | | 26,2 | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом подключения новых абонентов в д. Шумятино) | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 379,64 | 406,65 | 27,01 | 405,84 | | 26,2 | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 27,7 | 28,73 | 1,03 | 28,69 | | 0,99 | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 7,07 % | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 351,94 | 377,92 | 25,98 | 377,15 | | 25,21 | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом факта за 2019 год, динамики за три предыдущих года и подключения новых абонентов в д. Шумятино) | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 351,94 | 377,92 | 25,98 | 377,15 | | 25,21 | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом подключения новых абонентов в д. Шумятино) | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 10,8 | - | -10,8 | 36,01 | | 25,21 | | По фактическим объемам за 2019 год (организацией были представлен уточненные данные по объемам на производственные нужды (ГВС) | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 17,27 | 11,61 | -5,66 | 17,27 | | - | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний | | |
| Населению | | тыс. м3 | 312,72 | 343,18 | 30,46 | 312,72 | | - | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний (с учетом подключения новых абонентов в д. Шумятино) | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 11,15 | 23,13 | 11,98 | 11,15 | | - | | Объемы реализации рассчитаны согласно разделу II Методических указаний | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 258,77 | 312,7 | 53,93 | 279,08 | | 20,31 | | Объемы реализации приняты исходя из факта 2019 года, так как по данным за 10 мес. 2020 года значительного снижения объемов реализации не происходит | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 258,77 | 312,7 | 53,93 | 279,08 | | 20,31 | | Объемы реализации приняты исходя из факта 2019 года, так как по данным за 10 мес. 2020 года значительного снижения объемов реализации не происходит | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 16,44 | 14,29 | -2,15 | 17,21 | | 0,77 | |  | | |
| От населения | | тыс. м3 | 237,25 | 292,73 | 55,48 | 256,19 | | 18,94 | | Объемы реализации приняты исходя из факта 2019 года, так как по данным за 10 мес. 2020 года значительного снижения объемов реализации не происходит | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 5,08 | 5,68 | 0,6 | 5,68 | | 0,6 | | Объемы реализации приняты исходя из факта 2019 года, так как по данным за 10 мес. 2020 года значительного снижения объемов реализации не происходит | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2021 | Корректировка объемов оказываемых услуг | Предложение экспертной группы | | Отклонение от предложения организации | | Комментарии | | |
|
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 82,89 | 86,55 | 3,66 | 82,89 | | - | | Объемы приняты исходя из планируемого объема покупки воды у АО "Продо Птицефабрика Калужская" | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От других операторов | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 0,63 | 0,51 | -0,12 | 0,49 | | -0,14 | | Уровень потерь является долгосрочным параметром регулирования и установлен на период 2019-2023 гг. в размере 0,59 % | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 82,26 | 86,04 | 3,78 | 82,4 | | 0,14 | | По предложению организации на основании плана 2020 года | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 82,26 | 86,04 | 3,78 | 82,4 | | 0,14 | |  | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| Бюджетным потребителям | | тыс. м3 | 10,3 | 4,86 | -5,44 | 10,3 | | - | | По предложению организации на основании плана 2020 года | | |
| Населению | | тыс. м3 | 71,58 | 81,15 | 9,57 | 71,58 | | - | | По предложению организации на основании плана 2020 года | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 0,38 | 0,04 | -0,34 | 0,52 | | 0,14 | | По предложению организации на основании плана 2020 года | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 51,16 | 55,22 | 4,06 | 53,7 | | 2,54 | | Объемы по МО СП «Село Головтеево» приняты по плановым показателям за 2020 год на основании протокола | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 51,16 | 55,22 | 4,06 | 53,7 | | 2,54 | | Объемы по МО СП «Село Головтеево» приняты по плановым показателям за 2020 год на основании протокола | | |
| Производственные нужды организации | | тыс. м3 | - | - | - | - | | - | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | тыс. м3 | 6,37 | 4,64 | -1,73 | 6,87 | | 0,5 | | Объемы по МО СП «Село Головтеево» приняты по плановым показателям за 2020 год на основании протокола | | |
| От населения | | тыс. м3 | 44,7 | 50,5 | 5,8 | 46,74 | | 2,04 | | Объемы по МО СП «Село Головтеево» приняты по плановым показателям за 2020 год на основании протокола | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 0,09 | 0,08 | -0,01 | 0,09 | | - | | Объемы по МО СП «Село Головтеево» приняты по плановым показателям за 2020 год на основании протокола | | |
| 3. На 2021 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 7 725,62 | | - | | - | | 7,07 | | 1,19 | | |
| 2020 | - | | 1 | | - | | 7,07 | | 1,19 | | |
| 2021 | - | | 1 | | - | | 7,07 | | 1,19 | | |
| 2022 | - | | 1 | | - | | 7,07 | | 1,19 | | |
| 2023 | - | | 1 | | - | | 7,07 | | 1,19 | | |
| Водоотведение | | 2019 | 5 221,45 | | - | | - | | - | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | 1 | | - | | - | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | - | | - | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | - | | - | | 0,22 | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | | - | | - | | 0,22 | | |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2019 | 181,54 | | - | | - | | 0,59 | | - | | |
| 2020 | - | | 1 | | - | | 0,59 | | - | | |
| 2021 | - | | 1 | | - | | 0,59 | | - | | |
| 2022 | - | | 1 | | - | | 0,59 | | - | | |
| 2023 | - | | 1 | | - | | 0,59 | | - | | |
| Водоотведение | | 2019 | 127,91 | | - | | - | | - | | - | | |
| Водоотведение | | 2020 | - | | 1 | | - | | - | | - | | |
| Водоотведение | | 2021 | - | | 1 | | - | | - | | - | | |
| Водоотведение | | 2022 | - | | 1 | | - | | - | | - | | |
| Водоотведение | | 2023 | - | | 1 | | - | | - | | - | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | Факт 2019 | | | | План 2021 | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 8,23 | | | | 8,33 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | | 4,97 | | | | 5,00 | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | | 0,27 | | | | 0,29 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | | 7,04 | | | | 7,13 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | | 0 | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | | 58,33 | | | | 58,33 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | | 5,93 | | | | 5,97 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | | 1,44 | | | | 1,19 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0,19 | | | | 0,22 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | | 0 | | | | 0 | | | |
| 5. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 20 046,28 тыс. руб., в том числе расходы - 20 046,28 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 385,86 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 95,5 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 19660,42 тыс. руб., в том числе расходы – 19 950,78 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | 2021 год | | | | | | | | | | Основание изменения | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | | Утверждено | | Корректировка НВВ | |
| Текущие | | 19 033,62 | | 19 950,78 | | 917,16 | | 19 221,21 | | 729,57 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 13 251,05 | | 14 231,34 | | 980,29 | | 13 771 | | 460,34 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 7 586,08 | | 7 740,53 | | 154,45 | | 7 330,43 | | 410,1 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 340,27 | | 414,93 | | 74,66 | | 417,35 | | -2,42 | | - | |
| Реагенты | | 77,79 | | 92,72 | | 14,93 | | 93,27 | | -0,55 | | - | |
| Горюче-смазочные материалы | | 262,48 | | 322,2 | | 59,72 | | 324,09 | | -1,89 | | - | |
| Материалы и малоценные основные средства | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 206,73 | | 205,28 | | -1,45 | | 138,58 | | 66,7 | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 4 809,07 | | 4 775,21 | | -33,86 | | 4 425,95 | | 349,26 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 3 693,6 | | 3 667,6 | | -26 | | 3 399,34 | | 268,26 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 11,85 | | 11,84 | | -0,01 | | 10,84 | | 1 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 25 974,68 | | 25 813,63 | | -161,05 | | 26 132,69 | | -319,06 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 115,47 | | 1 107,62 | | -7,85 | | 1 026,6 | | 81,02 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 1 124,58 | | 1 116,66 | | -7,92 | | 1 123,19 | | -6,53 | | - | |
| расходы на охрану труда | | - | | 21,21 | | 21,21 | | 21,34 | | -0,13 | | - | |
| прочие | | 1 124,58 | | 1 095,45 | | -29,13 | | 1 101,86 | | -6,41 | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 1 105,42 | | 1 228,44 | | 123,02 | | 1 225,36 | | 3,08 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | 754,53 | | 748,61 | | -5,92 | | 752,98 | | -4,37 | | - | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | 350,89 | | 479,83 | | 128,94 | | 472,38 | | 7,45 | | - | |
| Ремонтные расходы | | 2 419,91 | | 2 782,91 | | 363 | | 2 710,99 | | 71,92 | | - | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 368 | | 745,44 | | 377,44 | | 661,61 | | 83,83 | | - | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 051,91 | | 2 037,48 | | -14,43 | | 2 049,39 | | -11,91 | | - | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | 1 575,97 | | 1 564,88 | | -11,09 | | 1 574,03 | | -9,15 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7,92 | | 7,92 | | - | | 7,92 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | 16 582,18 | | 16 465,49 | | -116,69 | | 16 561,76 | | -96,27 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | 475,94 | | 472,59 | | -3,35 | | 475,36 | | -2,77 | | - | |
| Административные расходы | | 3 245,06 | | 3 707,9 | | 462,84 | | 3 729,58 | | -21,68 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| услуги связи и интернет | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| информационные услуги | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 2 774,74 | | 2 755,21 | | -19,53 | | 2 771,32 | | -16,11 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 2 131,14 | | 2 116,14 | | -15 | | 2 128,51 | | -12,37 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 7 | | 7 | | - | | 7 | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 25 370,71 | | 25 192,14 | | -178,57 | | 25 339,4 | | -147,26 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 643,6 | | 639,07 | | -4,53 | | 642,81 | | -3,74 | | - | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | 470,32 | | 952,69 | | 482,37 | | 958,26 | | -5,57 | | - | |
| Служебные командировки | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Обучение персонала | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Страхование производственных объектов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Прочие административные расходы | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 3 550,45 | | 3 513,34 | | -37,11 | | 3 512,62 | | 0,72 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | |
| Неподконтрольные | | 2 232,12 | | 2 206,1 | | -26,02 | | 1 937,58 | | 268,52 | | Скорректированы в соответствии с пунктом 90 Методических указаний | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 1 583,37 | | 1 557,01 | | -26,36 | | 1 673,74 | | -116,73 | | - | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на теплоноситель | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на топливо прочие | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на покупку воды | | 1 583,37 | | 1 557,01 | | -26,36 | | 1 673,74 | | -116,73 | | Расходы на покупную воду рассчитаны исходя из планируемого объема покупки питьевой воды на 2021 год, и установленных тарифов на питьевую воду на 2021 год для АО "Продо Птицефабрика Калужская" | |
| цена | | 19,22 | | 19,22 | | - | | 19,34 | | -0,12 | | - | |
| объём | | 82,39 | | 81 | | -1,39 | | 86,55 | | -5,55 | | - | |
| Расходы на транспортировку воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| объем | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| цена | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | 648,76 | | 649,09 | | 0,33 | | 263,84 | | 385,25 | | Определены в соответствии с п. 30 Методических указаний | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | 513,37 | | 501,75 | | -11,62 | | 141,9 | | 359,85 | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ | |
| Земельный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Водный налог | | 120,73 | | 147,34 | | 26,61 | | 121,94 | | 25,4 | | - | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 120,73 | | 147,34 | | 26,61 | | 121,94 | | 25,4 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Транспортный налог | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 14,66 | | - | | -14,66 | | - | | - | | Не представлены обосновывающие документы | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Займы и кредиты | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Возврат займов и кредитов | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Амортизация | | 1 012,66 | | - | | -1 012,66 | | 1 355,28 | | -1 355,28 | | Расходы на амортизацию исключены в связи с тем, что организация не представила документы, подтверждающие фактические расходы по приобретению ОС в сферах водоснабжения и водоотведения | |
| Расходы | | 20 046,28 | | 19 950,78 | | -95,5 | | 20 576,49 | | -625,71 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | -290,36 | | -290,36 | | - | | -290,36 | | Учтена частично корректировка НВВ за 2019 год при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний) и невыполнении мероприятий производственной программы | |
| Нормативная прибыль | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на капитальные вложения | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | - | | - | | - | | - | | - | | - | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -916,07 тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | Комментарий | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | |  | | |  | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | 461,06 | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 90 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен – 1,036 и установленного индекса эффективности операционных расходов – 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы на основании п. 90 Методических указаний, с учетом установленного удельного расхода электроэнергии, фактической средней цены на электроэнергию за 2019 год и планируемого роста цен на 2020 год и на 2021 год в размере 1,056. | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизации | | | | | | -1086,77 | | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ.  Расходы на покупную воду рассчитаны исходя из планируемого объема покупки питьевой воды на 2021 год, и установленных тарифов на питьевую воду на 2021 год для АО «Продо Птицефабрика Калужская»  Расходы на амортизацию исключены в связи с тем, что организация не представила документы, подтверждающие фактические расходы по приобретению ОС в сферах водоснабжения и водоотведения | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | -290,36 | | | Учтена частично корректировка НВВ за 2019 год при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в размере 3% от НВВ 2019 года (п.93 Методических указаний) и невыполнении мероприятий производственной программы | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | -916,07 | | |  | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | 0 | | | - | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 20 046,28 тыс. руб., по расчету экспертной группы 19660,42 тыс. руб., отклонение составит -385,86 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2021 для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | |
| за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 31,08 | | | 32,01 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,99 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 20,86 | | | 21,28 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,01 | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 37,30 | | | 38,41 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,98 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 25,03 | | | 25,54 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,03 | | |  |  |  |  |
| на территории села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | | | 01.07-31.12 2021 | | |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 21,03 | | | 21,45 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,0 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,43 | | | 2,50 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,88 | | |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 25,24 | | | 25,74 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 101,98 | | |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 2,92 | | | 3,00 | | |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | | | 102,74 | | |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению (корректировке) тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| В связи с передачей в хозяйственное ведение организации объектов водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории МО СП «Деревня Ерденево», предлагается в заголовке приложения № 2 к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» слова «за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево»» заменить словами «за исключением села Головтеево сельского поселения «Село Головтеево» и деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево»». | | | | | | | | | | | | | |

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

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 475-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 249-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 02.12.2020 по делу № 138/В-03/1797-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**35. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021-2023 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2023 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и подлежит утверждению министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По результатам рассмотрения представленного проекта производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2021-2023 годы экспертной группой комиссии предлагается утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2021-2023 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик», 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | 2021-2023 годы | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | 2021 год | | | | 2022 год | | | | 2023 год | | |
| 1 | | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | 22,51 | | | | 22,51 | | | | 22,51 | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | |  | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс.м.куб. | | | | | | 20,87 | | | | 20,87 | | | | 20,87 | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2021 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 444,42 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 181,92 | | | | | | | |
| 2022 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 458,06 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 187,25 | | | | | | | |
| 2023 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 472,58 | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 192,7 | | | | | | | |
| Раздел V  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2021 | | | | | | План 2022 | | | | | План 2023 | | | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | | | | | ед./км | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | ед./км | | | | 6,33 | | | | | | 6,33 | | | | | 6,33 | | | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | % | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 1,96 | | | | | | 1,96 | | | | | 1,96 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год  Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| 2021 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2021 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2022 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2022 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| 2023 год | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | Итого 2023 год | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021-2023 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**36. Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021-2023 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024000692264 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4011004163 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401101001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249061, область Калужская, район Малоярославецкий, село Кудиново, улица Цветкова, 3, | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249096, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Ленина, д.3А | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево методом индексации тарифов на 2021-2023 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | 19,45 | 20,42 | 20,42 | 21,44 | 21,44 | 22,52 |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 8,59 | 8,91 | 8,91 | 9,24 | 9,24 | 9,58 |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | руб./м3 | 23,34 | 24,50 | 24,50 | 25,73 | 25,73 | 27,02 |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | руб./м3 | 10,31 | 10,69 | 10,69 | 11,09 | 11,09 | 11,50 |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 25.11.2020 № 270-тд открыто дело № 215В-03/4313-20 об установлении одноставочных тарифов для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево методом индексации. | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», другими нормативными правовыми актами. | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует | | | | | | | | | | | | | |
| В 2019 году услуги на данной территории оказывало федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации. Действующие тарифы были установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 489-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на транспортировку воды, на водоотведение и транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на 2018 - 2020 годы» в размере: | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов утвержденные на 2020 год | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2019 | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 19,07 | | | | | 19,45 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 8,42 | | | | | 8,59 | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 22,88 | | | | | 23,34 | | | | |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 10,10 | | | | | 10,31 | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | Ед. изм. | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | Квт/ч/ м3 | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | кг | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | | | Предложение экспертной группы | | | Отклонение, тыс. м3 | Комментарии | | |
| 2021-2023 | | | 2021-2023 | | |
|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | тыс. м3 | 22,51 | | | 22,51 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| Из собственных источников | | тыс. м3 | 22,51 | | | 22,51 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| Потери воды | | тыс. м3 | 1,65 | | | - | | | -1,65 | Организацией не представлен расчет потерь в соотв. с Приказом Минстроя РФ от 17.10.2014 № 640/пр | | |
| По абонентам | | тыс. м3 | 20,87 | | | 22,51 | | | 1,64 | Увеличены с учетом размера необоснованных потерь воды | | |
| Собственным абонентам | | тыс. м3 | 20,87 | | | 22,51 | | | 1,64 | Увеличены с учетом размера необоснованных потерь воды | | |
| Производственные нужды организации | | тыс.м3 | 8,83 | | | 10,48 | | | 1,65 | Увеличены с учетом размера необоснованных потерь воды | | |
| Населению | | тыс. м3 | 11,93 | | | 11,93 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| Прочим потребителям | | тыс. м3 | 0,1 | | | 0,1 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| Водоотведение | По абонентам | | тыс. м3 | 20,87 | | | 20,87 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| От собственных абонентов | | тыс. м3 | 20,87 | | | 20,87 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| От населения | | тыс. м3 | 20,68 | | | 20,68 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| От прочих потребителей | | тыс. м3 | 0,18 | | | 0,18 | | | - | По предложению организации (фактические данные отсутствуют, так как организация в 2019 году регулируемую деятельность на данной территории не осуществляла) | | |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | Ед. Изм. | | Факт 2019 | | | | Период 2021 | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | | | | ед./км | |  | | | | 0 | | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | ед./км | |  | | | | 0 | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | % | |  | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 1,96 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 0 | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | квт\*ч/куб.м | |  | | | | 0 | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2021 | | 2022 | | 2023 | |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | 1,03 | | 1,03 | | 1,03 | |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду и водоотведение | | | | 1,03 | | 1,039 | | 1,04 | |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | 1,056 | | 1,035 | | 1,035 | |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | 1,03 | | 1,039 | | 1,04 | |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | 1,036 | | 1,039 | | 1,04 | |  |  |  |  |
| 5. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составит 642,01 тыс. руб., в том числе расходы - 642,01 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой расчет расходов произведен в соответствии с п. 24 Основ ценообразования с учетом п 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2021 год на сумму 15,67 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 15,67 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 626,34 тыс. руб., в том числе расходы – 626,34 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | 2021 год | | | | | | Основание изменения | | | | |
| Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | Отклонение, тыс. руб. | |
| Текущие | | | 642,01 | | 626,34 | | -15,66 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |
| Операционные | | | 313,79 | | 295,29 | | -18,5 | | Определены в соответствии с пунктом 44 Методических указаний | | | | |
| Производственные расходы | | | 313,79 | | 295,29 | | -18,5 | | - | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Реагенты | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 296,15 | | 282,33 | | -13,82 | | Расходы рассчитаны исходя из численности персонала, заявленного организацией и средней заработной платы, скорректированной ввиду отсутствия у организации раздельного учета расходов по системам коммунальной инфраструктуры и на основании протокола заседания управления тарифного регулирования министерства конкурентной политики Калужской области от 06.11.2020 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области» | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 227,46 | | 216,83 | | -10,62 | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 1,3 | | 1,3 | | - | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 14 580,77 | | 13 899,36 | | -681,41 | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 68,69 | | 65,5 | | -3,2 | | В соответствии со ст. 425 НК и ст.1 Федерального закона от 25.12.2018 № 477-ФЗ (размер страховых взносов - 30,2%, в том числе 0,2% в соотв. с классом профессионального риска 1) | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| прочие | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | 17,64 | | 12,96 | | -4,68 | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | 17,64 | | 12,96 | | -4,68 | | Включены расходы на основании планируемого организацией в 2021 количества отбора проб | | | | |
| Ремонтные расходы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Административные расходы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| юридические услуги | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| консультационные услуги | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| информационные услуги | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Служебные командировки | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Обучение персонала | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Прочие административные расходы | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 284,77 | | 288,07 | | 3,29 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию рассчитаны нисходя из фактического объема электроэнергии по объектам централизованной системы водоснабжения д. Хрустали МО СП "Деревня Ерденево за 10 мес. 2020 года в пересчете за год, фактической средней цены на электроэнергию за 10 мес. 2020 года и планируемого роста цен на 2021 год в размере 1,056. | | | | |
| Неподконтрольные | | | 43,45 | | 42,99 | | -0,46 | | Определены в соответствии с пунктом 49 Методических указаний | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на топливо | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| объём | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| объем | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| цена | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 43,45 | | 42,99 | | -0,46 | | Определены в соответствии с п. 30 Методических указаний | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | 38,73 | | 38,73 | | - | | Налог на имущество рассчитан на основании гл. 30 Налогового кодекса РФ | | | | |
| Земельный налог | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Водный налог | | | 4,72 | | 4,26 | | -0,46 | | - | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | 4,72 | | 4,26 | | -0,46 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Аренда имущества | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Концессионная плата | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Займы и кредиты | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Амортизация | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы | | | 642,01 | | 626,34 | | -15,66 | | - | | | | |
| Нормативная прибыль | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | - | | - | | - | | | | |
| 6. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации). | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | Индекс эффективности операционных расходов | | Нормативный уровень прибыли | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | |
| Уровень потерь воды | | Удельный расход электрической энергии | |
| тыс. руб. | | % | | % | | % | | кВт\*ч/ м3 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2021 | | 115,42 | | - | | - | | - | | 1,96 | |
| 2022 | | - | | 1 | | - | | - | | 1,96 | |
| 2023 | | - | | 1 | | - | | - | | 1,96 | |
| Водоотведение | | 2021 | | 184,61 | | - | | - | | - | | - | |
| 2022 | | - | | 1 | | - | | - | | - | |
| 2023 | | - | | 1 | | - | | - | | - | |
| Ввиду невозможности рассчитать удельные операционные расходы на транспортировку воды и (или) сточных вод в сопоставимых величинах из-за отсутствия утвержденных укрупненных нормативов цены строительства по отдельным видам водопроводных и (или) канализационных сетей, а также отсутствия в действующем законодательстве требований об обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета расходов на транспортировку воды и (или) сточных вод, экспертная группа предлагает установить при расчете тарифов на 2020-2023 год индекс эффективности операционных расходов в размере 1 в соответствии с п. 47 Методических указаний. | | | | | | | | | | | | | |
| 7. Необходимая валовая выручка. | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 642,01 тыс. руб., по расчету экспертной группы 626,34 тыс. руб., отклонение составит -15,67 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | |
| на территории деревни Хрустали сельского поселения деревня Ерденево | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вид товара (услуги) | | Ед. изм. | | Период действия тарифов | | | | | |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2021 | 01.07-31.12 2021 | 01.01-30.06 2022 | 01.07-31.12 2022 | 01.01-30.06 2023 | 01.07-31.12 2023 |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 19,45 | 20,03 | 20,03 | 20,66 | 20,66 | 21,32 |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 102,98 | 100 | 103,15 | 100 | 103,19 |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 8,59 | 8,85 | 8,85 | 9,10 | 9,10 | 9,37 |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 103,03 | 100 | 102,82 | 100 | 102,97 |  |  |  |  |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | руб./м3 | | 23,34 | 24,04 | 24,04 | 24,79 | 24,79 | 25,58 |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 103 | 100 | 103,12 | 100 | 103,19 |  |  |  |  |
| Водоотведение | | руб./м3 | | 10,31 | 10,62 | 10,62 | 10,92 | 10,92 | 11,24 |  |  |  |  |
| Рост | | % | | 100 | 103,01 | 100 | 102,82 | 100 | 102,93 |  |  |  |  |
| Экспертная оценка по установлению тарифов для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года предлагаемые долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево» на 2021-2023 годы с календарной разбивкой.

2. Установить на 2021-2023 годы предлагаемые долгосрочные параметры регулирования тарифов для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик», устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации на территории деревни Хрустали сельского поселения «Деревня Ерденево».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 215/В-03/4313-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**37. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

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

Согласно заявлению, общество с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» просит установить предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в размере:

- с 01.01.2021 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 32,69 руб.;

- с 01.07.2020 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 35,58 руб.

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

Организация осуществляет только регулируемую деятельность по реализации сжиженного газа в баллонах для бытовых нужд населения.

Организация с 01.01.2021 применяет упрощенную систему налогообложения.

Действующие тарифы установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 354-РК.

Таблица 1

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ по категориям в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 31,44 | 32,69 |

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

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

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема оказываемых услуг.

Организацией при расчете розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, заявлен объем сжиженного газа в 2021 году по регулируемой деятельности в размере 1100 тонн (фактический объем в 2017 году составил 1080 тонн, в 2018 году – 1100 тонн, в 2019 году – 945 тонн). Планируемое количество потребителей 14572 человек.

Организация согласно реестру договоров с администрациями муниципальных образований на 2021 год реализует сжиженный газ населению: городского округа «Город Калуга», Юхновского, Жиздринского, Дзержинского, Козельского, Мещовского, Думиничского, Перемышльского, Кировского, Сухиничского, Медынского, Хвастовичского, Спас-Деменского, Ульяновского, Ферзиковского, Людиновского, Куйбышевского, Барятинского, Бабынинского, Мосальского, Износковского и Тарусского районов Калужской области.

Экспертная группа предлагает принять объем сжиженного газа для бытовых нужд населения на 2021 год по регулируемому виду деятельности, заявленный организацией, в размере 1100 тонн.

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

Организацией представлена бухгалтерская отчетность за 2019 год в виде баланса и отчета о финансовых результатах.

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

2.1. Расходы на приобретение сжиженного газа.

Таблица 3

| Основные статьи расходов | 2021 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на приобретение сжиженного газа | 21880,00 | 19410,60 | -2469,40 | Расходы в соответствии с пунктом 30.1 методических указаний составляют 21232,16 тыс. руб. и определяются как произведение среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за период с 01.11.2019 по 30.10.2020 (19301,96 руб./тонн (с НДС)) и планового объема сжиженного газа (1100 тонн). Расходы принимаемые в расчет составляют 19410,60 тыс. руб. (17646,00 руб. за тонну) и определены расчетно с условием соблюдения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области на 2021 год, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р. |

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

Таблица 4

| Основные статьи расходов | 2021 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Расходы на ж/д транспортировку по путям общего пользования | 6633,00 | 6633,00 | 0,00 | По расчету организации, в соответствии с договором с ООО «Газпром активы СПГ» №2/БГЖД-501/19 от 17.06.2019 по цене 6030,00 руб. за 1 метрическую тонну. |
| Иные расходы на транспортировку | 5486,00 | 5486,20 | +0,20 | - 1320,0 тыс.руб. слив\налив сжиженного газа по расчету организации в соответствии с договором с ООО «СОФРИНО-ГАЗ» № 6/72 от 11.04.2019;  - 96,2 тыс.руб. – по подаче, уборке вагонов в соответствии с договором с ООО «СОФРИНО-ГАЗ» № 6/72 от 11.04.2019;  - 4070,0 тыс.руб. слив\налив сжиженного газа по расчету организации в соответствии с договором с ООО «Объединенная газовая компания» № 01-18 от 22.01.2018.  (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Итого расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции | 12119,00 | 12119,20 | +0,20 |  |

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

Таблица 5

| Основные статьи расходов | 2021 год | | | Комментарии |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Данные организации, тыс. руб. | Данные экспертной группы, тыс. руб. | Отклонение, тыс. руб. |
| Фонд оплаты труда (ФОТ) | 2400,00 | 2400,00 | 0,00 | - 2400,00 тыс руб. по штатному расписанию, исходя из численности персонала 8 человек Средняя заработная плата составляет 25000,0 руб. |
| Налоги на ФОТ | 730,00 | 729,60 | -0,40 | 30,4% от ФОТ (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Материалы | 215,00 | 215,09 | +0,09 | оплата материалов, (исходя из фактических расходов за 2019 год) (Отклонение в результате некорректного расчета организации в калькуляции расходов) |
| Аренда здания, транспорта, прочего имущества | 1316,00 | 1315,56 | -0,44 | - 55,56 тыс. руб. аренда офисного помещения по договору субаренды № 102/17 от 01.12.2017 с ООО «Компания ЭкоЛайн»;  - – 1260,00 тыс. руб аренда имущественного комплекса г. Брянск по договору с ООО «ГазЭнергоСнаб» № 004ИК от 30.09.2020.  (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Услуги сторонних организаций | 9,00 | 9,00 | 0,00 | – 9,00 тыс. руб. – оплата услуг связи, (исходя из фактических расходов за 2019 год) |
| Другие | 32,00 | 31,37 | -0,63 | - 6,87 тыс. руб. - канцтовары, (исходя из фактических расходов за 2019 год);  – 24,5 тыс. руб. – образовательные услуги в сфере охр. труда, (исходя из фактических расходов за 2019 год)  (Отклонение в результате некорректного расчета организации) |
| Прочие доходы | 0 | 0 | 0 | - |
| Прочие расходы | 409,00 | 369,59 | -39,41 | В том числе:  - 108,79 тыс.руб. - услуги банков по расчету организации на основании фактических за 2019 год;  - 260,80 тыс.руб. – соцразвитие и выплаты социального характера в виде разовой премии по итогам года в размере месячного оклада согласно Коллективному договору |
| Выручка по реализации сжиженного газа | 39141,00 | 36600,45 | -2540,55 |  |

3. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации 39141,00 тыс. руб., по расчету экспертной группы 36600,45 тыс. руб., отклонение составит -2540,55 тыс. руб. Необходимая валовая выручка определена как сумма расходов на приобретение сжиженного газа, расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции и плановых расходов по реализации сжиженного газа.

4. Таким образом экспертная группа предлагает установить обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

Таблица 6

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ | Ед. изм. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 32,69 | 33,86 |
| Рост | % | 100,0 | 103,6 |

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

Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис» вышеуказанные цены.

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года обществу с ограниченной ответственностью «ГазЭнергоСервис», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд в баллонах без доставки до потребителя:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 32,69 руб. за 1 кг сжиженного газа;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 33,86 руб. за 1 кг сжиженного газа.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 02.12.2020 и пояснительной запиской от 03.12.2020 по делу № 176/Г-03/2028-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**38. Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Эврика» предельного уровня розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственностью «Эврика» (далее - организация) |
| Организационно правовая форма | общество с ограниченной ответственностью |
| Свидетельство о госрегистрации | 1124011001234 |
| ИНН | 4011025131 |
| КПП | 401101001 |
| Руководитель организации | Демидов Борис Викторович |
| Юридический адрес организации | 249051, Калужская область, Малоярославецкий район, Промзона д. Коллонтай |
| Почтовый адрес организации | 249051, Калужская область, Малоярославецкий район, г. Малоярославец, ул. Зеленая, 2 |

Согласно заявлению, общество с ограниченной ответственностью «Эврика просит установить предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, в размере:

- с 01.01.2021 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя - 22,17 руб.;

- с 01.07.2021 за 1 кг баллонного газа без доставки до конечного потребителя – 39,87 руб.

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

Организация осуществляет только регулируемую деятельность по реализации сжиженного газа в баллонах для бытовых нужд населения.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы.

Действующие цены установлены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 09.12.2019 № 355-РК в размере:

Таблица 1

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ по категориям в зависимости от системы фланкирования | Ед. изм. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 21,32 | 22,17 |

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

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

1. Анализ экономической обоснованности расчета объема оказываемых услуг.

Организацией при расчете розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, заявлен объем сжиженного газа в 2021 году по регулируемой деятельности в размере 360 тонн (фактический объем потребления в 2017 году составил 752 тонны, в 2018 году – 665 тонн, в 2019 году – 681 тонна).

Организация, согласно пояснительной записке, реализует сжиженный газ населению Малоярославецкого и Износковского районов Калужской области.

Экспертная группа предлагает принять объем сжиженного газа для бытовых нужд населению на 2021 год в размере 699 тонн, на уровне среднего исходя из динамики фактических объемов за период 2017 - 2019 годов.

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

Организацией представлена упрощенная бухгалтерская отчетность за 2019 год в виде баланса и отчета о финансовых результатах.

Положение о закупках у организации отсутствует. Закупка товаров, работ, услуг в соответствии с федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» организацией не производится. Договора закупки товаров, работ, услуг в соответствии с указанным законом в представленных материалах отсутствуют.

Раздельный учет расходов по регулируемой деятельности в организации не ведется. В соответствии с пунктом 6 методических указаний доля распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности организацией определена пропорционально доле выручки в размере 61,496%.

2.1. Расходы на приобретение сжиженного газа, расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции, калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа, с выделением расходов по регулируемому виду деятельности на 2021 год

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | | Отклонение | Комментарии |
| Регулируемая организация | Экспертная группа |
| 1. | Расходы на приобретение сжиженного газа | 7560,00 | 11889,29 | +4329,29 | Расходы в соответствии с пунктом 30.1 методических указаний составляют 13492,07 тыс. руб. и определяются как произведение среднегодового значения, рассчитанного из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за период с 01.11.2019 по 30.10.2020 (19301,96 руб./тонн (с НДС)) и планового объема сжиженного газа (699 тонн). Расходы принимаемые в расчет составляют 11889,29 тыс. руб. (17009 руб. за тонну) и определены расчетно с условием соблюдения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области на 2021 год, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р.  (Разница в связи с тем, что организацией расходы рассчитаны исходя из объема 360 тонн). |
| 2. | Расходы на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков до газонаполнительной станции | 1751,00 | 1233,50 | -517,50 | В том числе:  1233,50 тыс. руб. - исходя из фактических за 2019 расходов по подаче, уборке вагонов на ж/д транспортировку, хранение, слив/налив  по договору с ООО «Калуга – Газ» с учетом объема реализации 699 тонн. (Разница в связи с некорректным расчетом организацией) |
| 3. | Расходы, относящиеся на себестоимость по данным бухгалтерского учета, всего, в том числе: | 4302,00 | 1757,09 | -2544,91 |  |
| 3.1. | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 1458,00 | 1191,33 | -266,67 | исходя из численности персонала - 8 человек (4 человека по основному виду деятельности и 4 человека – АУП) в доле на регулируемый вид деятельности 61,496 % и средней заработной платы на 1 работника 12409,64 руб. (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| 3.2. | Налоги на ФОТ | 440,00 | 359,78 | -80,22 | 30,2% от ФОТ |
| 3.3. | Материальные затраты, в том числе: | 448,00 | 44,40 | -403,60 |  |
|  | Материалы | 215,00 | 0,00 | -215,00 | – расходы на заправку а/м исключены как неподтвержденные. |
|  | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 138,00 | 0,00 | -138,00 | – расходы по технологическим потерям газа исключены как неподтвержденные |
|  | Ремонт (а/м) | 95,00 | 44,40 | -50,60 | Исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%). (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
| 3.4. | Амортизация основных средств | 1,00 | 0,00 | -1,00 | – расходы на амортизацию а/м исключены как необоснованные. |
| 3.5. | Страховые платежи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.6. | Прочие затраты, в том числе: | 1955,00 | 161,58 | -1793,42 |  |
|  | Аренда земли, здания, транспорта | 1680,00 | 0,00 | -1680,00 | - аренда земельного участка и автомобилей исключены как необоснованные. |
|  | Налоги, включаемые в себестоимость (транспортный налог) | 2,00 | 1,23 | -0,77 | - исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%). (Отклонение в результате некорректного расчета организации). |
|  | Услуги сторонних организаций | 163,00 | 98,86 | -64,14 | в том числе:  - 30,99 тыс. руб. – оплата вневедомственной охраны исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%).;  - 55,50 тыс. руб. - информационно-вычислительные услуги исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%);  - 11,14 тыс.руб. - коммунальные услуги (водоснабжение) исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%);  - 1,23 тыс.руб. - техосмотр (в доле 61,496%). |
|  | Другие затраты | 110,00 | 61,50 | -48,50 | 6,15 тыс.руб – организация движения опасного груза, исходя из фактических расходов организации за 2019 год (в доле 61,496%);  - 55,35 тыс.руб - командировочные расходы на основании положения о служ. командировках (2,5 тыс. руб. х 36 поездок в год) в доле 61,496%. |
| 4. | Прочие доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 5. | Прочие расходы | 740,00 | 871,21 | +131,21 | Налог на УСНО |
| 6. | Выручка по реализации сжиженного газа | 14353,00 | 15751,09 | -1398,09 |  |

3. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка на период регулирования составит: по расчету организации 14353,00 тыс. руб., по расчету экспертной группы 15751,09 тыс. руб., отклонение составит -1398,09 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена как сумма расходов на приобретение сжиженного газа, расходов на транспортировку сжиженного газа от оптовых поставщиков на газонаполнительные станции и плановых расходов по реализации сжиженного газа.

4. Таким образом экспертная группа предлагает установить обществу с ограниченной ответственностью «Эврика», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

Таблица 4

| Предельный уровень розничных цен на сжиженный газ | Ед. изм. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| цена на сжиженный газ в баллонах без доставки до потребителя | руб./кг | 22,17 | 22,97 |
| Рост | % | 100,0 | 103,6 |

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

Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Эврика» вышеуказанные цены.

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года обществу с ограниченной ответственностью «Эврика», применяющему упрощенную систему налогообложения, предельный уровень розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд в баллонах без доставки до потребителя:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 22,17 руб. за 1 кг сжиженного газа;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 22,97 руб. за 1 кг сжиженного газа.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 02.12.2020 и пояснительной запиской от 03.12.2020 по делу № 67/Г-03/1770-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**39. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 366-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2021 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 13.06.2019 № 43-РК, от 25.11.2019 № 259-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

I.Общая часть

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» (далее – организация) |
| Организационно правовая форма | Муниципальное унитарное предприятие |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1104023000201 |
| ИНН | 4016003572 |
| КПП | 401601001 |
| Руководитель организации | Тимашенков Юрий Алексеевич |
| Юридический адрес организации | 249610, Калужская область, Спас - Деменский район, г. Спас - Деменск, пер. Школьный, д. 14 |
| Почтовый адрес организации | 249610, Калужская область, Спас - Деменский район, г. Спас - Деменск, пер. Школьный, д. 14 |

Организация представила в министерство предложение, для установления (корректировки) предельных тарифов на захоронение ТКО на 2021 год (вх. от 31.08.2020, № 03/3249-20):

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги)  Захоронение ТКО | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| руб./тонна | 1049,36 | 1258,71 |

Приказом министерства от 10.12.2018 № 366-РК (в ред. приказов министерства от 13.06.2019 № 43-РК, от 25.11.2019 № 259-РК) установлены долгосрочные предельные тарифы на захоронение ТКО на 2019-2021 для организации:

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2019 по 31.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1150,51 | 1031,41 | 1031,41 | 1049,36 | 1172,05 | 1080,53 |

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

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Год | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатель энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электроэнергии, кВт.ч.\м3) |
| захоронение твердых коммунальных  отходов | 2019 | 4278,09 | - | - |
| 2020 | - | 1 | - |
| 2021 | - | 1 | - |

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

Экспертной группой при расчете тарифов применен метод индексации. В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с пунктом 58 Основ ценообразования орган регулирования произвел уточнение плановой необходимой валовой выручки на очередной 2021 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

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

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

Информация об объектах обращения с ТКО организации в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами на 2021 год (Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы):

Приложение Б2. Сводная информация об объектах обращения с ТКО, эксплуатация которых предполагается на протяжении срока действия территориальной схемы

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип объекта | Наименование | Технологическая зона транспортирования | Координаты | Показатель | 2021 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 |  |  |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Емкость на начало года, тыс. тонн | 11,73 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Мощность, тыс. тонн | 6 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Завезено отходов, тыс. тонн | 3,64 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Из других регионов, тыс. тонн | 0 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Емкость на конец года, тыс. тонн | 8,10 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Тариф, руб./тонна | 1126 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Внебюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |
| Полигон | Полигон МУП "Благоустройство" Спас-Деменский район | Юго-Западная зона | 54.437887, 34.020977 | Бюджетные инвестиции, тыс. руб. | 0 |

Услуги по захоронению твердых коммунальных отходов организация осуществляет при наличии лицензии от 23.12.2015 № 040-00056 на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности, выданной Управлением Росприроднадзора по Калужской области.

Объект недвижимости, используемый для осуществления регулируемой деятельности находятся у организации на праве хозяйственного ведения согласно свидетельству о государственной регистрации права от 04.08.2010 серия 40 КЛ № 009496.

Земельный участок по объекту размещения отходов находится в аренде согласно договору с Администрацией МР «Спас - Деменский район» от 20.07.2010 № 227 на срок до 01.01.2031 года.

Объект размещения отходов, эксплуатируемый МУП «Благоустройство», включен в государственный реестр объектов размещения отходов в соответствии с приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 27.02.2015 № 164.

Система налогообложения – упрощенная, объект налогообложения – доходы.

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

При проведении экспертизы эксперты министерства использовали документы, предоставленные организацией.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет организация.

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

II. Основные показатели расчета тарифов на период регулирования.

1. Анализ экономической обоснованности расчета массы оказываемых услуг.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | 2019 год | | Откл. | Комментарий |
| План | Факт |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 4,7 | 1,87 | -2,83 | - |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 4,7 | 1,87 | -2,83 |

Расчет массы оказываемых услуг на период регулирования.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Объем (масса) твердых отходов, в том числе: | Ед. изм. | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Откл. | Комментарий |
| 2021 | 2021 |
| Масса ТКО, принятых на объект | тыс. тонн | 3,64 | 3,64 | 0,00 | Масса ТКО, принятых на объект и захоронения ТКО определена в соответствии с территориальной схемой обращения с ТКО, а также в соответствии с договором на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором от № 1 от 09.08.2020 |
| Масса захоронения ТКО | тыс. тонн | 3,64 | 3,64 | 0,00 |

Расчет массы ТКО, направляемой (планируемой к направлению) региональным оператором на объекты по обращению с ТКО МУП «Благоустройство», в 2021 году исходя из данных Территориальной схемы обращения с отходами (Приложение В1. Перспективная логистическая модель (схема потоков ТКО на период 2019 – 2030 годов)) прилагается к экспертному заключению (Приложение 1).

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

Таблица 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | | 2021 год | | |
| план | факт | откл. | Организа  ция | Экспертная группа | Откл. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта | шт. на га. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Таблица 8

| Индексы | 2021 |
| --- | --- |
| Индекс цен на электрическую энергию | 1,056 |
| Индекс потребительских цен | 1,036 |

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

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | Единица измерения | 2019 год | | | Комментарий |
| план | факт | откл. |
| Текущие расходы | тыс. руб. | 4779,20 | 2648,15 | -2131,05 | - |
| Операционные расходы | тыс. руб. | 4278,10 | 2370,53 | -1907,57 | - |
| Производственные расходы, всего | тыс. руб. | 4089,69 | 2189,18 | -1900,52 | - |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | тыс. руб. | 1821,17 | 874,37 | -946,80 | - |
| сырье и материалы | тыс. руб. | 38,74 | 68,41 | 29,67 | - |
| горюче-смазочные материалы | тыс. руб. | 1761,71 | 795,60 | -966,11 | - |
| материалы и малоценные основные средства | тыс. руб. | 20,72 | 10,36 | -10,36 | - |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | шт. | 2,00 | 2,00 | 0,00 | - |
| общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 8,83 | 12,92 | 4,09 | - |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | тыс. руб. | 1838,84 | 945,22 | -893,63 | - |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1404,77 | 722,09 | -682,68 | - |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,00 | - |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 434,07 | 223,13 | -210,95 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 7,00 | 5,00 | -2,00 | - |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | тыс.руб./чел./мес. | 16,72 | 12,03 | -4,69 | - |
| прочие производственные расходы | тыс. руб. | 420,85 | 356,67 | -64,18 | - |
| расходы на амортизацию автотранспорта | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Ремонтные расходы, в том числе | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Административные расходы, в том числе | тыс. руб. | 188,40 | 181,35 | -7,05 | - |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | тыс. руб. | 15,08 | 16,29 | 1,21 | - |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 173,32 | 165,06 | -8,26 | - |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 132,41 | 126,10 | -6,31 | - |
| Ставка отчисления на социальные нужды | % | 0,309 | 0,309 | 0,00 | - |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | тыс. руб. | 40,91 | 38,96 | -1,95 | - |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | чел. | 0,40 | 0,40 | 0,00 | - |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | тыс.руб./чел./мес. | 27,59 | 26,27 | -1,31 | - |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Электроэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 501,10 | 277,62 | -223,48 | - |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | тыс. руб. | 34,84 | 35,95 | 1,11 | - |
| аренда земельных участков | тыс. руб. | 34,84 | 35,95 | 1,11 | - |
| иное | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | тыс. руб. | 165,08 | 74,15 | -90,93 | - |
| транспортный налог | тыс. руб. | 2,16 | 2,16 | 0,00 | - |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | тыс. руб. | 162,92 | 71,99 | -90,93 | - |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 301,18 | 167,52 | -133,66 | - |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | тыс. руб. | 348,32 | 414,08 | 65,76 | - |
| Расходы | тыс. руб. | 5127,52 | 3062,23 | -2065,29 | - |

Расходы в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2021 году составят 4 200,68 тыс.руб.

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

Экспертная группа предлагает уменьшить расходы на 301,14 тыс.руб. Таким образом, по предложению экспертной группы расходы по регулируемым видам деятельности составят 3 899,54 тыс.руб.

Таблица 10

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Статьи затрат | | | Единица измерения | 2021 год, тыс.руб. | | | | | Комментарий к расчету экспертной группы | |
| Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ |
| 1 | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| Текущие расходы | | | тыс. руб. | 3771,71 | 5225,12 | 3854,89 | 83,18 | -1370,23 | Определены в соответствии с формулой 2 пункта 29 Методических указаний | |
| Операционные расходы | | | тыс. руб. | 3464,02 | 4444,13 | 3424,80 | -39,22 | -1019,33 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2021 году. Основание увеличения: произведена корректировка операционных расходов в соответствии с формулой 3 методических указаний с учетом отклонения массы принятых ТКО и отклонения значений индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом. | |
| Производственные расходы, всего | | | тыс. руб. | 3275,71 | 4248,42 | 3274,11 | -1,60 | -974,31 |  | |
| расходы на сырье и материалы, в том числе | | | тыс. руб. | 1457,37 | 1891,85 | 1456,66 | -0,71 | -435,18 |  | |
| сырье и материалы | | | тыс. руб. | 31,00 | 40,25 | 30,99 | -0,02 | -9,26 |  | |
| горюче-смазочные материалы | | | тыс. руб. | 1409,79 | 1830,08 | 1409,10 | -0,69 | -420,98 |  | |
| материалы и малоценные основные средства | | | тыс. руб. | 16,58 | 21,52 | 16,57 | -0,01 | -4,95 |  | |
| количество транспортных средств, принятых для расчета ГСМ | | | шт. | 1,57 | 2,08 | 1,57 | 0,00 | -0,51 |  | |
| общехозяйственные расходы | | | тыс. руб. | 7,16 | 9,17 | 7,15 | 0,00 | -2,02 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе | | | тыс. руб. | 1471,51 | 1910,22 | 1470,79 | -0,72 | -439,43 |  | |
| Фонд оплаты труда основного производственного персонала | | | тыс. руб. | 1124,15 | 1459,30 | 1123,60 | -0,55 | -335,70 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | % | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | тыс. руб. | 347,36 | 450,93 | 347,19 | -0,17 | -103,73 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | чел. | 6,94 | 7,00 | 5,42 | -1,52 | -1,58 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника производственного персонала | | | т,ыс.руб./чел./мес. | 13,50 | 17,38 | 17,27 | 3,77 | -0,10 |  | |
| прочие производственные расходы | | | тыс. руб. | 339,67 | 437,19 | 339,51 | -0,17 | -97,68 |  | |
| Ремонтные расходы, в том числе | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Административные расходы, в том числе | | | тыс. руб. | 188,31 | 195,71 | 150,69 | -37,62 | -45,02 |  | |
| расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг | | | тыс. руб. | 15,41 | 15,67 | 12,06 | -3,34 | -3,60 |  | |
| расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | | | тыс. руб. | 172,91 | 180,05 | 138,62 | -34,28 | -41,42 |  | |
| Фонд оплаты труда административно-управленческого персонала | | | тыс. руб. | 135,64 | 137,55 | 105,90 | -29,74 | -31,64 |  | |
| Ставка отчисления на социальные нужды | | | % | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | тыс. руб. | 32,74 | 42,50 | 32,72 | -0,02 | -9,78 |  | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчета | | | чел. | 0,40 | 0,40 | 0,31 | -0,09 | -0,09 |  | |
| среднемесячная оплата труда на 1 работника административно - управленческого персонала | | | тыс.руб./чел./мес. | 28,26 | 28,66 | 28,46 | 0,20 | -0,20 |  | |
| Расходы на приобретаемые энергетические ресурсы | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Электроэнергия | | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | |
| Неподконтрольные расходы | | | тыс. руб. | 307,69 | 780,99 | 430,09 | 122,40 | -350,90 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний | |
| Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, в том числе: | | | тыс. руб. | 24,86 | 34,84 | 27,83 | 2,97 | -7,01 |  | |
| аренда земельных участков | | | тыс. руб. | 24,86 | 34,84 | 27,83 | 2,97 | -7,01 | Организацией представлен некорректный расчет. Расходы на аренду земельного участка рассчитаны по договору аренды земельного участка с Администрацией МО МР "Спас-Деменский район" от 20.07.2010 № 227 с учетом расчета-уведомления указанной Администрации об изменении арендной платы. | |
| Расходы по уплате налогов и сборов, в том числе: | | | тыс. руб. | 34,72 | 165,08 | 76,20 | 41,49 | -88,88 |  | |
| транспортный налог | | | тыс. руб. | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 0,00 | 0,00 | Транспортный налог на 1 ед. транспортного средства исходя из мощности двигателя транспортного средства и ставок транспортного налога. Экспертная группа предлагает принять затраты в объеме, заявленном организацией. | |
| прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов | | | тыс. руб. | 32,56 | 162,92 | 74,04 | 41,49 | -88,88 | Организацией представлен некорректный расчет. Налог на УСНО. Приняты расходы по уплате налога, взимаемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения для налогоплательщиков, выбравших в качестве объекта налогообложения "Доходы". | |
| Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду | | | тыс. руб. | 248,11 | 581,07 | 326,06 | 77,95 | -255,01 | Расходы за плату за негативное воздействие на окружающую среду рассчитаны исходя из массы размещения ТКО - 3,64 тыс. тонн и стоимости размещения 1 тонны - 89,58 руб. исходя из фактических данных за 2019 год, | |
| Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов | | | тыс. руб. | 428,97 | 348,32 | 44,65 | -384,32 | -303,67 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования | |
| Расходы | | | тыс. руб. | 4200,68 | 5573,44 | 3899,54 | -301,14 | -1673,90 |  | |
|  | | | | | | | | |
| 5. Анализ экономической обоснованности величины нормативной и предпринимательской прибыли.  Таблица 11 | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Статьи затрат | 2021 год | | | | | Комментарий | | Данные организации | Утверждено | Данные экспертной группы | Откл. от данных организации | Корректировка НВВ | | 2 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | Нормативная прибыль, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с НК РФ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | | | | | | | | | |

6. Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка в 2021 году составит: по расчету организации составит 4 200,68 тыс. руб., по расчету экспертной группы – 3 866,92 тыс.руб. отклонение составит – -333,76 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки в 2021 году составит: -1706,52 тыс.руб.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Корректировка НВВ | Сумма, тыс.руб. | Комментарий |
| отклонение фактического объема (массы) принятых твердых коммунальных отходов от объема (массы), учтенного при установлении тарифов и отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов | -1019,33 | Скорректированы в соответствии с пунктами 29 и 45 Методических указаний с применением индекса потребительских цен на 2021 год по Прогнозу - 1,036 и установленного индекса эффективности -1 с учетом изменения массы ТКО, поступающей на объект в 2021 году. |
| отклонение фактически достигнутого уровня приобретаемых энергетических ресурсов | 0,00 |  |
| отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов | -350,90 | Скорректированы в соответствии с пунктами 32 и 45 Методических указаний. |
| отклонение фактически достигнутого уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов | -303,67 | Амортизация рассчитана на основании данных бухгалтерского учета, с учетом максимальных сроков полезного использования основных средств, установленных Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования |
| Отклонение фактически достигнутого уровня предпринимательской прибыли | 0,00 |  |
| ввод и вывод объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации | 0,00 | Ввод и вывод объектов отсутствует |
| степень исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности | 0,00 | Корректировка НВВ при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей эффективности объектов не производилась, так как согласно отчету организации о выполнении производственной программы за 2019 год показатели достигнуты) |
| Расчет корректировки НВВ по результатам деятельности за 2019 год | -32,62 | корректировка НВВ по результатам деятельности за 2019 год с учетом ИПЦ по Прогнозу на 2020 и 2021 годы 1,03 и 1,036 соответственно (п.47, 48 Методических указаний) |
| Итого | -1706,52 |  |

Экспертная группа предлагает утвердить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство», применяющего упрощенную систему налогообложения, предельные тарифы на захоронение ТКО на 2021 год:

Таблица 13

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Единица измерения | Период действия тарифов | |
| 01.01.2021-30.06.2021 | 01.07.2021-31.12.2021 |
| Захоронение ТКО | руб./тонна | 1049,36 | 1075,32 |
| Темп роста тарифа | %% | 100 | 102,47 |

7. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки.

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные статьи расходов | 2019 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2020 год, данные экспертной группы, тыс.руб. | 2021 год, данные экспертной группы, тыс.руб | 2021 год/2019 год, % | 2021 год/2020 год, % |
| Необходимая валовая выручка, в том числе | 5127,51 | 4848,19 | 3866,92 | 75,42 | 79,76 |
| Текущие расходы | 4779,19 | 4803,54 | 3854,89 | 80,66 | 80,25 |
| Амортизация | 348,32 | 44,65 | 44,65 | 12,82 | 100,00 |
| Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Доходы от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из ТКО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям провести не представляется возможным ввиду отсутствия организаций, работающих в сопоставимых условиях (аналогичные объемы реализации услуг, производственной мощности и характеристике полигона, эксплуатируемой технике и прочее).

Комиссии предлагается утвердить для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2021 год вышеуказанные тарифы.

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 366-РК «Об утверждении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2019-2021 годы» (в ред. приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 13.06.2019 № 43-РК, от 25.11.2019 № 259-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 03.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**40. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 362-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 242-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 362-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 10.12.2018 № 362-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ КАЛУЖСКИЙ САНАТОРИЙ «СПУТНИК»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Государственное автономное учреждение здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | 249406, Калужская обл., Людиновский р-н, г. Людиново | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | Объем | | | |
| 1. | | 2019 год | тыс. куб. м. | | | | 11,10 | | | |
| 2. | | 2020 год | тыс. куб. м. | | | | 1,10 | | | |
| 3. | | 2021 год | тыс. куб. м. | | | | 1,40 | | | |
| 4. | | 2022 год | тыс. куб. м. | | | | 11,10 | | | |
| 5. | | 2023 год | тыс. куб. м. | | | | 11,10 | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | - | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,06 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,06 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,06 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,06 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | 0,06 | | |
|  | | | | | | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | 1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | - | | 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | - | | 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | 100 | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | Единицы измерения | | План 2019 года | | Факт 2019 года | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | тыс.куб.м | | 11,10 | | 1,34 | | | -9,76 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | тыс. руб. | | - | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| 2019 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | |
| 2020 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | |
| 2021 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | |
| 2022 | | Год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | |
| 2023 | | год |  | |  | |  | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | - | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 362-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 242-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**41. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 383-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 267-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе. Свидетельство о регистрации в ЕГРЮЛ от 27.05.2002 № 1024000914409   
(ИНН/КПП 4024007147/402401001). Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в оперативном управлении. Организация применяет общую систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 10.12.2018 № 383-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,41 | 11,86 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1802,02 | 1848,83 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 13,69 | 14,23 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2162,42 | 2218,60 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Деревня Манино». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 1,4 тыс.м3/год, в том числе население – 1,4 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным организации в размере 1,4 тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа рассмотрела материалы представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013№ 406). Комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГАУЗ Калужской области Калужский санаторий «Спутник» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11,86 руб./м3 (без НДС) или – 14,23 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 12,20 руб./м3 (без НДС) или – 14,64 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для ГАУЗ Калужской области Калужский санаторий «Спутник» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1848,83 руб./Гкал (без НДС) или – 2218,60 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1903,56руб./Гкал (без НДС) или – 2284,27руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,86 | 12,20 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1848,83 | 1903,56 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 14,23 | 14,64 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2218,60 | 2284,27 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 383-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 25.11.2019 № 267-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 106/В-03/1837-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**42. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 365-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 203-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 365-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 10.12.2018 № 365-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «БОРОВСКИЙ ЗАВОД РАДИОТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОСНАЩЕНИЯ» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | акционерное общество «Боровский завод радиотехнологического оснащения» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | 249028, Калужская область, Боровский район, г.Ермолино, ул.Русиново, д.97а | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 2019 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2020 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2021 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2022 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2023 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 2019 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2020 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2021 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2022 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2023 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 2019 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2020 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2021 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2022 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2023 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | | | | |
| 1. | | | 2019 год | тыс. куб. м. | | | | | 5,61 | | | | | | | | |
| 2. | | | 2020 год | тыс. куб. м. | | | | | 3,2 | | | | | | | | |
| 3. | | | 2021 год | тыс. куб. м. | | | | | 3,4 | | | | | | | | |
| 4. | | | 2022 год | тыс. куб. м. | | | | | 5,61 | | | | | | | | |
| 5. | | | 2023 год | тыс. куб. м. | | | | | 5,61 | | | | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| 2. | | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| 3. | | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| 4. | | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| 5. | | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | тыс. руб. | | | - | | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | | | | | |
|  | | 2019 год | | | | | |  |  | | | |  | | | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0628 | | | | | | |
|  | | 2020 год | | | | | |  |  | | | |  | | | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0624 | | | | | | |
|  | | 2021 год | | | | | |  |  | | | |  | | | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0624 | | | | | | |
|  | | 2022 год | | | | | |  |  | | | |  | | | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0628 | | | | | | |
|  | | 2023 год | | | | | |  |  | | | |  | | | | |
| 1. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 2. | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | % | | | 0,0 | | | | | | |
| 3. | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | | | | | |
| 4. | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0628 | | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов  на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | | | |
| Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | | | | - | | | | |
| Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | | | | - | | | | |
| Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | % | | | | | | | - | | | | |
| Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | % | | | | | | | 99,36 | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | | | Отклонение |
|  | Объем горячего водоснабжения | | | тыс.куб.м | | | 5,61 | | | 3,05 | | | | | -2,56 |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | | тыс. руб. | | | - | | | - | | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 2019 | | | Год |  | | |  | |  | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2020 | | | Год |  | | |  | |  | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2021 | | | Год |  | | |  | |  | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2022 | | | Год |  | | |  | |  | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 2023 | | | год |  | | |  | |  | | | | |  | |
|  | | | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | - | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 365-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 203-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**43. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 369-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 204-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000534304 от 23.06.1994, ИНН/КПП 4003006551/400301001. Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. Организация применяет общую систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области (далее - министерство)   
от 10.12.2018 № 369-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,89 | 26,51 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2379,49 | 2412,45 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 31,07 | 31,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2855,39 | 2894,94 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Ермолино». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 3,4 тыс.м3/год, в том числе население – 3,4 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным организации в размере 3,4 тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа рассмотрела материалы представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406). Комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 26,51 руб./м3 (без НДС) или – 31,81 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 27,30 руб./м3 (без НДС) или – 32,76 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 2412,45 руб./Гкал (без НДС) или – 2894,94 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 2484,80руб./Гкал (без НДС) или – 2981,76 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 26,51 | 27,30 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2412,45 | 2484,80 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 31,81 | 32,76 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2894,94 | 2981,76 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 369-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Боровский завод радиотехнологического оснащения**»** на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 204-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 164/В-03/1986-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**44. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 418-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019 - 2023» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 318-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 418-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019 - 2023 годы»», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 17.12.2018 № 418-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ УНИТАРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ И ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»  НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Г. Соколова, 33 б, Калужская обл., г. Малоярославец, 249096 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | | | | | |
| 1. | 2019 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | 329,50 | | | | | | | |
| 2. | 2020 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | 305,60 | | | | | | | |
| 3. | 2021 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | 321,20 | | | | | | | |
| 4. | 2022 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | 329,50 | | | | | | | |
| 5. | 2023 год | | | тыс. куб. м. | | | | | | 329,50 | | | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| 2. | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| 3. | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| 4. | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| 5. | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | | |
|  | | | 2019 год | | | | | | |  | | |  | | | |  |
| 1. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | | |
|  | | | 2020 год | | | | | | |  | | |  | | | |  |
| 1. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | | |
|  | | | 2021 год | | | | | | |  | | |  | | | |  |
| 1. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0649 | | | |
|  | | | 2022 год | | | | | | |  | | |  | | | |  |
| 1. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | | |
|  | | | 2023 год | | | | | | |  | | |  | | | |  |
| 1. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 2. | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | | |
| 3. | | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | | |
| 4. | | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Единицы измерения | | Динамика изменения плановых значений (2021/2022 г.) | |  |  |  | | | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | | - | | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | % | | - | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | % | | - | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | % | | 100,15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | План 2019 года | | | | | | Факт 2019 года | | | Отклонение | |
|  | | | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 329,50 | | | | | | 321,18 | | | -8,32 | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | | - | | | | - | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | | - | | | | - | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | | - | | | | - | |
|  | | | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | | | - | | | | - | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
| 2019 | | | | Год | |  | | |  | | |  | | | |  | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2020 | | | | Год | |  | | |  | | |  | | | |  | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2021 | | | | Год | |  | | |  | | |  | | | |  | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2022 | | | | Год | |  | | |  | | |  | | | |  | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| 2023 | | | | год | |  | | |  | | |  | | | |  | |
|  | | | | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | - | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | | | | | - | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 418-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019 - 2023» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 318-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**45. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 480-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 319-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе   
под основным государственным регистрационным номером 1024000694090 от 14.12.1990,   
с присвоением ИНН/КПП 4011002575/401101001. Основные средства, относящиеся   
к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у теплоснабжающей организации в хозяйственном ведении. Организация применяет общую систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства от 17.12.2018 № 480-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,57 | 21,39 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1874,60 | 1936,46 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,68 | 25,67 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2249,52 | 2323,75 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Малоярославец». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 321,20 тыс.м3/год, в том числе: население – 288,20 тыс.м3/год, бюджет – 28,00 тыс.м3/год, прочие – 5,00 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным организации в размере 321,20 тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа рассмотрела материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406). Комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования:

- на питьевую воду, установленных для УМП «Водоканал» (г. Малоярославец) в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,39 руб./м3 (без НДС) или – 25,67 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,88 руб./м3 (без НДС) или – 26,26 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1936,46 руб./Гкал; или – 2323,75руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1994,55руб./Гкал; или – 2393,46руб./Гкал (с НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,39 | 21,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1936,46 | 1994,55 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,67 | 26,26 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2323,75 | 2393,46 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 480-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные электрические и тепловые сети»на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 319-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 74/В-03/1729-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**46. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 320-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 17.12.2018 № 445-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АГРИСОВГАЗ» НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Мирная, д. 3, Калужская область, г. Малоярославец, 249092 | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | | Объем | | | | |
| 1. | | 2019 год | | тыс. куб. м. | | | | 38,97 | | | | |
| 2. | | 2020 год | | тыс. куб. м. | | | | 11,40 | | | | |
| 3. | | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | 16,30 | | | | |
| 4. | | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | 38,97 | | | | |
| 5. | | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | | 38,97 | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
| 4. | | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
| 5. | | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | |
|  | 2020 год | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | |
|  | 2021 год | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2022 год | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | |
|  | 2023 год | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,0648 | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI  Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | | |
| Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | % | | | | | | - | | | |
| Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | % | | | | | | - | | | |
| Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | % | | | | | | - | | | |
| Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | % | | | | | | 92,59 | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | План 2019 года | | | Факт 2019 года | | | | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | 38,97 | | | 17,01 | | | | -21,96 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | - | | | | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | - | | | - | | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | |
| 2019 | | Год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2020 | | Год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2021 | | Год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2022 | | Год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | | - | | | | |
| 2023 | | год | |  |  | | |  | | | |  |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | | - | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 445-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 320-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**47. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2019 – 2023» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 321-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело № 133/В-03/1854-20 об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000722910 от 20.01.1994, с присвоением ИНН/КПП 4022000690/402201001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче горячей воды, находятся у организации в оперативном управлении. Организация освобождена от уплаты НДС.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области (далее - министерство) от 17.12.2018 г. № 520-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020  по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,57 | 21,39 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1847,56 | 1891,57 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,68 | 25,67 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2217,07 | 2269,88 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Малоярославец». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 16,3 тыс.м3/год, в том числе: население – 13,37 тыс. м3/год, бюджет – 1,4 тыс.м3/год, прочие – 1,53 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным организации в размере 16,3 тыс.м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа рассмотрела материалы представленные организацией  
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406). Комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для УМП «Водоканал» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 21,39 руб./м3 (без НДС) или – 25,67 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 21,88 руб./м3 (без НДС) или – 26,26 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1891,57 руб./Гкал (без НДС) или – 2269,88 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1948,04 руб./Гкал (без НДС) или – 2337,65 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | с 01.07.2021  по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,39 | 21,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1891,57 | 1948,04 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,67 | 26,26 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2269,88 | 2337,65 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 520-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ»на 2019 – 2023» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.12.2019 № 321-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 133/В-03/1854-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**48. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 294-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения войсковой части 54985 на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 205-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается внести следующие изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 294-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения войсковой части 54985 на 2019 - 2023 годы», изложив приложение к приказу в новой редакции:

«Приложение

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 03.12.2018 № 294-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ВОЙСКОВОЙ ЧАСТИ 54985 НА 2019 - 2023 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Войсковая часть 54985 | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | 249911, Калужская область, г. Юхнов-1 | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | 2019 - 2023 годы | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год | |  | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | | Объем | | | | | | | |
| 1. | 2019 год | | тыс. куб. м. | | | | 81,39 | | | | | | | |
| 2. | 2020 год | | тыс. куб. м. | | | | 78,40 | | | | | | | |
| 3. | 2021 год | | тыс. куб. м. | | | | 94,50 | | | | | | | |
| 4. | 2022 год | | тыс. куб. м. | | | | 81,39 | | | | | | | |
| 5. | 2023 год | | тыс. куб. м. | | | | 81,39 | | | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | | |
| 2. | Объем финансовых потребностей в 2020 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | | |
| 3. | Объем финансовых потребностей в 2021 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | | |
| 4. | Объем финансовых потребностей в 2022 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | | |
| 5. | Объем финансовых потребностей в 2023 году | | тыс. руб. | | | | - | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | | | Значение показателя | | |
|  | 2019 год | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2020 год | | | | | | |  | |  | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2021 год | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2022 год | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | 2023 год | | | | | | |  |  | | | |  | |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | % | | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | ед./км | | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | | 0,06 | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | Динамика изменения плановых значений (2021/2020 г.) | | | | | | | | |
| 1 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | % | | - | | | | | | | | |
| 2 | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | % | | - | | | | | | | | |
| 3 | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | % | | - | | | | | | | | |
| 4 | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | % | | 100,0 | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2019 года | | | | | | Факт 2019 года | | | Отклонение |
|  | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 81,39 | | | | | | 85,75 | | | 4,36 |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | | | | | | - | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | | | | | | - | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | | | | | | - | | | - |
|  | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |
|  | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | | | | | | - | | | - |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия,  тыс. руб. | | | | | | | |
| 2019 | Год |  | | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2020 | Год |  | | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2020 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2021 | Год |  | | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2021 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2022 | Год |  | | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2022 год: | | | | | | | - | | | | | | | |
| 2023 | год |  | | |  | |  | | | | | | |  |
|  | Мероприятия не планируются | - | | | | | - | | | | | | | |
| Итого 2023 год: | | | | | | | - | | | | | | | |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 294-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения войсковой части 54985 на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 205-РК**.**

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**49. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 321-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для войсковой части 54985 на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019 № 206-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования годы методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000722910 от 20.01.1994, с присвоением ИНН/КПП 4022000690/402201001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче горячей воды, находятся у организации в оперативном управлении. Организация освобождена от уплаты НДС.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 03.12.2018 № 321-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,16 | 11,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1885,95 | 1932,30 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,16 | 11,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1885,95 | 1932,30 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Юхнов». В соответствии с пунктами 4 и 5 методических указаний, организацией рассчитан объем горячего водоснабжения на 2021 год в размере 94,5 тыс. м3/год, в том числе: население – 33,18 тыс.м3/год, бюджет – 0,37 тыс.м3/год, прочие – 35,00 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объем отпуска товаров, услуг, заявленный организацией, в размере 94,5 тыс. м3 на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования.

Экспертная группа рассмотрела материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406). Комиссии предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для войсковой части 54985 в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 11,60 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 11,94 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для войсковой части 54985 в размере:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 1932,30 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1969,01 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2021 год долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,60 | 11,94 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1932,30 | 1969,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 11,60 | 11,94 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1932,30 | 1969,01 |

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

Внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской от 03.12.2018 № 321-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для войсковой части 54985 на 2019 - 2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.11.2019

№ 206-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской от 01.12.2020 по делу № 43/В-03/1687-20 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Л.И. Кучма**

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

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

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