**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 33**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«11» декабря 2017 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров

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

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

**Приглашённые:** представитель Общественного совета при министерстве тарифного

регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представитель

администрации МР «Жуковский район» (М.М. Паршина), представители

регулируемых организаций согласно явочному листу от 11.12.2017 г.

**Эксперт:** В.И. Климова.

**1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

АО «Газпром газораспределение Калуга» обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/2982-17 от 29.09.2017 г.):

1. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров час);

2. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час);

Испрашиваемый АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

- не более 15 куб. метров в час – 239395,99 руб. (без НДС).

- не более 5 куб. метров в час – 160987,25 руб. (без НДС).

Для обоснования размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования организацией представлены расчеты расходов обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 15 куб. метров в час на 2018 год.

АО «Газпром газораспределение Калуга» заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 25 шт.:

По расчету организации сумма расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 15 м3 составила 239395,99 рублей, общая сумма затрат – 5984,90 тыс. рублей (без НДС) в том числе:

• расходы, связанные с разработкой проектной документации –2212,15 тыс. руб.,

• расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий – 59,17 тыс. руб.,

• расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 2516,59 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 1196,98 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Предприятием были представлены фактические затраты за 2016 год и полугодие 2017 года.

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 550 тыс. руб. связанные с регистрацией имущества.

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации в 2018 год на проведение мероприятий по технологическому присоединению составили 5297,53 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

* расходы, связанные с разработкой проектной документации – 2537,15 тыс. руб.,
* расходы, связанные с выполнением технических условий (согласование) – 1449,6 тыс. руб.,
* расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 59,17 тыс. руб.,
* расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 192,10 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 1059,51 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение

составит 211901,15 руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 26 (22) Постановления № 1021 минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Согласно письму ФАС России от 07.12.2017 № АГ/85911/17, размер минимального и максимального уровня платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с расходом газа не более 15 куб. метров в час, с учетом среднегодового уровня инфляции на 2018 год 3,7 %, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ, не может быть менее 24884,23 рублей и более 62210,56 рублей.

Экспертная группа предлагает утвердить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, на 2018 год в размере 52720,81 руб. без учета НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 5 куб. метров в час на 2018 год.

АО «Газпром газораспределение Калуга» заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 438 шт.:

Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 составила 160987,25 рублей, количество заявок на 2018 год – 438 шт., общая сумма затрат – 70512,42 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

- расходы, связанные с разработкой проектной документации – 29116,6 тыс. руб.,

- расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 698,46 тыс. руб.,

- расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 26594,87 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 14102,48 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение составила 160987,25 руб. без учета НДС.

Предприятием были представлены фактические затраты за предыдущий период по аналогичным подключениям.

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час, принимает расчеты организации, произведенные в соответствии с требованиями Методических указаний и предлагает принять размер платы за технологическое присоединение на максимальном уровне, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений.

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации в 2018 году по 438–ми подключениям на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 70512,42 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

* расходы, связанные с разработкой проектной документации – 34810,60 тыс. руб.,
* расходы, связанные с выполнением технических условий (согласование) – 17537,16 тыс. руб.,
* расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 698,46 тыс. руб.,
* расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 3363,71 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 14102,48 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение составит 160987,25 рубля без учета НДС.

Во исполнение поручения Губернатора Калужской области от 03.11.2017 № 01-38/13444/1-17 и протокольного решения заседания Законодательного Собрания Калужской области от 26.10.2017 (выписка из протокола № 118 от 02 ноября 2017 года) министерством конкурентной политики Калужской области была проведена работа по анализу и применению при формировании размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Калужской области на 2018 год дифференцированного подхода при установлении платы.

На основании изложенного, по запросу министерства от 24.11.2017 № НВ-03/3399-17, АО «Газпром газораспределение Калуга» дополнительно были представлены расчеты (письмо от 01.12.2017 вх. № НВ-03/3399-17) планируемых на 2018 год доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям от АО «Газпром газораспределение Калуга» с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час с учетом дифференцированного подхода, с сохранением общего расчетного размера выручки от оказания услуг по технологическому присоединению.

С учетом принятых решений и дополнительно представленных данных от АО «Газпром газораспределение Калуга» по запросу министерства от 24.11.2017 № НВ-03/3399-17 комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области предлагается установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Калуга» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 п. м. в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 экспертной группой рассчитаны выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год, в сумме 47975184 рублей (без учета НДС), в составе которых:

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО:

Плановая сумма всех расходов – 4238020 руб.

Сумма средств полученных ГРО без НДС - 52720,81 \*25=1318020 руб.

ВД=1318020\*(1-0,2) – 4238020 = 1054416 – 4238020 = - 3183604 руб.

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО:

Плановая сумма всех расходов– 56409930 руб.

Сумма средств полученных ГРО без НДС – 17137066/1,18=14522937 руб.

ВД=14522937\*(1-0,2) – 56409930= 11618350 – 56409930= - 44791580 руб.

Выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Калуга» в 2018 году за счет платы за подключение составили 47975184 руб. (без учета НДС).

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования для АО «Газпром газораспределение Калуга»

- не превышающим 15 куб. метров в час

- не превышающим 5 куб. метров в час

приведен в экспертном заключении и приложениях к экспертному заключению №1, №2.

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

1. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52720,81 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

3. Определить выпадающие доходы Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» от технологического присоединения по пункту 1 и 2 в размере 47975184 руб. (без НДС). При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год по пункту 1 составит 211901,15 руб. (без НДС), по пункту 2 составит 160987,25 руб. (без НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 29.11.2017 г. и пояснительной запиской от 07.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/2975-17 от 29.09.2017 г.):

1. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров час);

2. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час);

Испрашиваемый ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

- не более 15 куб. метров в час – 168290 руб. (без НДС).

- не более 5 куб. метров в час – 133379,55 руб. (без НДС).

Формирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа

не более 15 куб. метров в час на 2018 год.

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 7 шт.:

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 32 мм – 2 шт. (расстояние от 1 до 20 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 2шт. (расстояние от 1 до 20 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 2шт. (расстояние от 21 до 50 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 1 шт. (расстояние от 101 до 200 м);

По расчету организации сумма расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 15 м3 составила 168290,00 рублей, общая сумма затрат – 1178,03 тыс. рублей (без НДС) в том числе:

• расходы, связанные с разработкой проектной документации –175,84 тыс. руб.,

• расходы, связанные с выполнением технических условий – 644,38 тыс. руб.,

• расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий – 29,05 тыс. руб.,

• расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 93,17 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 235,61 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Предприятием были представлены фактические затраты за 2016 год и полугодие 2017 года.

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 1,200 тыс. руб. связанные с разработкой проектной документации.

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации в 2018 год на проведение мероприятий по технологическому присоединению составили 1176,560 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

расходы, связанные с разработкой проектной документации – 174,64 тыс. руб.,

расходы, связанные с выполнением технических условий (согласование) – 644,38 тыс. руб.,

расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 29,05 тыс. руб.,

расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 93,17 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 235,31 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение

составит 168079,29 руб. без учета НДС.

В соответствии с пунктом 26(22) Постановления № 1021 минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Согласно письму ФАС России от 07.12.2017 № АГ/85911/17, размер минимального и максимального уровня платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с расходом газа не более 15 куб. метров в час, с учетом среднегодового уровня инфляции на 2018 год 3,7 %, определенного прогнозом социально-экономического развития РФ, не может быть менее 24884,23 рублей и более 62210,56 рублей.

Экспертная группа предлагает утвердить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, на 2018 год в размере 52720,81 руб. без учета НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час на 2018 год.

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 37 шт.:

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 32 мм – 29 шт. (расстояние от 1 до 20 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 1шт. (расстояние от 1 до 20 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 3шт. (расстояние от 21 до 50 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 2 шт. (расстояние от 51 до 100 м);

- полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 3 шт. (расстояние от 101 до 200 м);

Величина расходов за одно подключение газоиспользующего оборудования с часовым расходом газа не превышающим 5 м3 составила 133379,55 рублей, количество заявок на 2018 год – 37 шт., общая сумма затрат – 4935,04 тыс. рублей (без НДС), в том числе:

- расходы, связанные с разработкой проектной документации – 768,8 тыс. руб.,

- расходы, связанные с выполнением технических условий (согласование) – 2588,32 тыс. руб.,

- расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 135,05 тыс. руб.,

- расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 455,86 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 987,01 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение составила 133379,55 руб. без учета НДС.

Предприятием были представлены фактические затраты за предыдущий период по аналогичным подключениям.

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму 5,200 тыс. руб. связанные с разработкой проектной документации.

По расчету экспертной группы суммарные расходы организации в 2018 году по 37–ми подключениям на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 4928,54 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

расходы, связанные с разработкой проектной документации – 763,60 тыс. руб.,

расходы, связанные с выполнением технических условий (согласование) – 2588,32 тыс. руб.,

расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий (проверка исполнительной документации) – 135,05 тыс. руб.,

расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 455,86 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 985,71 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение

составит 133203,88 рубля без учета НДС.

Во исполнение поручения Губернатора Калужской области от 03.11.2017 № 01-38/13444/1-17 и протокольного решения заседания Законодательного Собрания Калужской области от 26.10.2017 (выписка из протокола № 118 от 02 ноября 2017 года) министерством конкурентной политики Калужской области была проведена работа по анализу и применению при формировании размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Калужской области на 2018 год дифференцированного подхода при установлении платы.

На основании выше изложенного, по запросу министерства от 24.11.2017 № НВ-03/3399-17, ОАО «Малоярославецмежрайгаз» дополнительно были представлены расчеты (письмо от 04.12.2017 вх. № НВ-03/3399-17) планируемых на 2018 год доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям от ОАО «Малоярославецмежрайгаз» с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час с учетом дифференцированного подхода, с сохранением общего расчетного размера выручки от оказания услуг по технологическому присоединению.

С учетом принятых решений и дополнительно представленных данных от ОАО «Малоярославецмежрайгаз» по запросу министерства от 24.11.2017 № НВ-03/3399-17 комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области предлагается установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 п. м. в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 экспертной группой рассчитаны выпадающие доходы ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год, в сумме 3737461 рублей (без учета НДС), в составе которых:

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО:

Плановая сумма всех расходов – 941240 руб.

Сумма средств полученных ГРО без НДС - 52720,81 \*7=369045,67 руб.

ВД=369045,67 \*(1-0,2) – 941240 = 295274 – 941240 = - 646003 руб.

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО:

Плановая сумма всех расходов – 3942830 руб.

Сумма средств полученных ГРО без НДС – 1255774,29/1,18=1064215 руб.

ВД=1064215\*(1-0,2) – 3942830= 851372 – 3942830= - 3091458 руб.

Выпадающие доходы ОАО «Малоярославецмежрайгаз» в 2018 году за счет платы за подключение составили 3737461 руб. (без учета НДС).

Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования для ОАО «Малоярославецмежрайгаз»

- не превышающим 15 куб. метров в час

- не превышающим 5 куб. метров в час

приведен в экспертном заключении и приложениях к экспертному заключению №1, №2.

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

1. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52720,81 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

3. Определить выпадающие доходы Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» от технологического присоединения по пункту 1 и 2 в размере 3737461 руб. (без НДС). При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год по пункту 1 составит 168079,29 руб. (без НДС), по пункту 2 составит 133203,88 руб. (без НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 29.11.2017 г. и пояснительной запиской от 07.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» (далее – организация или АОР «НП «Жуковмежрайгаз») обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/2980-17 от 29.09.2017):

1. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров час);

2. Об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час).

Основные сведения о регулируемой организации представлены в таблице.

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование  регулируемой организации | АОР «НП «Жуковмежрайгаз» |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1024000629509 |
| ИНН | 4007001184 |
| КПП | 400701001 |
| Применяемая система налогообложения | упрощенная система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |
| Почтовый адрес | 249160, Калужская обл., Жуковский р-н, г. Белоусово, ул. Калужская, д. 10. |

Испрашиваемый организацией на 2018 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

- не более 15 куб. метров в час – 160,762 тыс. руб.;

- не более 5 куб. метров в час – 71,827 тыс. руб.

Для обоснования размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, организацией представлены расчеты расходов на проведение обязательных мероприятий, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания).

Формирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Согласно пункту 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения), плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быт установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений.

В соответствии с вышеуказанным пунктом Основных положений, минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года, ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития РФ на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Согласно письму ФАС России от 07.12.2017 № АГ/85911/17, размер минимального и максимального уровня платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час, с учетом среднегодового уровня инфляции на 2018 год 3,7 %, определенного Прогнозом РФ, не может быть менее 24884,23 рублей и более 62210,56 рублей.

Необходимо отметить, что минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение определены с учетом НДС, когда заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без НДС.

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

на 2018 год.

Организацией заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 3 шт., в том числе:

полиэтиленовые газопроводы диаметром 32 мм – 2 шт., протяженностью от 1 до 40 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 1 шт., протяженностью от 41 до 100 м.

По расчету организации, суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 385,830 тыс. руб., в том числе:

расходы, связанные с разработкой проектной документации – 179,430 тыс. руб.,

расходы, связанные с выполнением технических условий – 5,610 тыс. руб.,

расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий – 30,06 тыс. руб.,

расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 170,730 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 96,460 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение определяется по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - плановая сумма всех расходов ГРО по осуществлению технологического присоединения на следующий календарный год;

- эффективная ставка налога на прибыль, определяемая с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации);

 - плановое количество технологических присоединений.

*385830/3=160 762 (руб.).*

*(1-0,2)*

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час, принимает расчеты организации, произведенные в соответствии с требованиями Методических указаний и предлагает принять размер платы за технологическое присоединение на максимальном уровне, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений.

Экспертная группа предлагает установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АОР «НП «Жуковмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, в размере 62210,56 руб.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час на 2018 год.

Организацией заявлено плановое количество технологических присоединений на 2018 год в количестве 44 шт., в том числе:

стальные газопроводы надземного типа прокладки диаметром 32 мм – 1 шт., протяженностью от 11 – 20 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 32 мм – 28 шт., 63 мм – 4 шт., протяженностью от 1 до 10 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 7 шт., протяженностью от 11 до 20 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 2 шт., протяженностью от 21 до 40 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 1 шт., протяженностью от 41 до 100 м;

полиэтиленовые газопроводы диаметром 63 мм – 1 шт., протяженностью от 101 до 200 м.

По расчету организации, суммарные расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению составят 2 528,300 тыс. руб., в том числе:

расходы, связанные с разработкой проектной документации – 855,770 тыс. руб.,

расходы, связанные с выполнением технических условий – 40,480 тыс. руб.,

расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий – 224,960 тыс. руб.,

расходы, связанные с осуществлением фактического технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа – 1 407,100 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль – 632,075 тыс. руб. (эффективная ставка налога на прибыль 20 %).

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение составит:

*2528300/44=71 827 (руб.).*

*(1-0,2)*

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час произведен организацией в соответствии с требованиями Методических указаний.

Во исполнение поручения Губернатора Калужской области от 03.11.2017 № 01-38/13444/1-17 и протокольного решения заседания Законодательного Собрания Калужской области от 26 октября 2017 года (выписка из протокола № 118 от 02 ноября 2017 года), министерством была проведена работа по анализу и применению дифференцированного подхода при формировании размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Калужской области на 2018 год.

На основании вышеизложенного, по запросу министерства от 24.11.2017 № НВ-03/3399-17, организацией дополнительно представлены расчеты планируемых на 2018 год доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АОР «НП «Жуковмежрайгаз» с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час, с учетом дифференцированного подхода, с сохранением общего расчетного размера выручки от оказания услуг по технологическому присоединению (письмо от 01.12.2017 вх. № НВ-03/3399-17), в размере 1 326 642,64 руб.

С учетом принятых решений и дополнительно представленных организацией данных, комиссии по тарифам и ценам министерства предлагается установить на 2018 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АОР «НП «Жуковмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час: за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб.

Расчет выпадающих доходов.

В случае установления платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, на уровне ниже размера экономически обоснованной платы рассчитываются соответствующие выпадающие доходы организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования на следующий календарный год.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний рассчитаны выпадающие доходы АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в 2018 году:

Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 186631,68 руб.(62210,56\*3):

ВД=186631,68\*(1-0,2)–385830=149305,344–385830=236 524,66 руб.

Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, при плановом размере выручки ГРО – 1326642,64 руб.:

ВД=1326642,64\*(1-0,2)–2528300=1061314,11–2528300=1 466 985,89 руб.

Согласно расчетам, размер выпадающих доходов АОР «НП «Жуковмежрайгаз» в 2018 году составит:

ВД=236 524,66 +1 466 985,89 =1 703 510,55 руб.

Комиссии предлагается установить на 2018 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АОР «НП «Жуковмежрайгаз» с максимальным расходом газа:

- не превышающим 15 куб. метров в час – 62210,56 руб.

- не превышающим 5 куб. метров в час – за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб.

Определить выпадающие доходы АОР «НП «Жуковмежрайгаз» на 2018 год, в размере 1 703 510,55 руб.

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

1. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

3. Определить выпадающие доходы акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» от технологического присоединения по пункту 1 и 2 в размере 1703510,55 руб. При этом размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2018 год по пункту 1 составит 160762 руб., по пункту 2 составит 71827 руб.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 11.12.2017 г. и пояснительной запиской от 11.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

АО «Газпром газораспределение Обнинск» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/3172-17 от 16.10.2017):

1. об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров час), на минимальном уровне с учетом индексации потребительских цен;
2. об установлении размера экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) (далее – плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 5 куб. метров в час) на минимальном уровне с учетом индексации потребительских цен.

Основные сведения о регулируемой организации представлены в таблице.

|  |  |
| --- | --- |
| Сокращённое наименование  регулируемой организации | АО «Газпром газораспределение Обнинск» |
| Основной государственный  регистрационный номер | 1024000940061 |
| ИНН | 4025001613 |
| КПП | 402501001 |
| Применяемая система налогообложения | общая система налогообложения |
| Вид регулируемой деятельности | услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям |
| Юридический адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |
| Почтовый адрес | 249033, Калужская обл., г. Обнинск, Пионерский проезд, д. 14. |

Формирование платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

1. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час на 2018 год.

Согласно пункту 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение определяется по следующей формуле:

 (руб.)

где:

 - плановая сумма всех расходов ГРО по осуществлению технологического присоединения на следующий календарный год;

 - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации);

 - плановое количество технологических присоединений.

Ранее установленная для организации плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудованиябыла утверждена приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.11.2016 № 123-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Условие: | Расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется). | |
|  | Максимальный расход газа | | Размер платы  (руб.) |
| 1. | Не превышает 15 куб. метров в час с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) | | 39757 |
| 2. | Не превышает 5 куб. метров в час с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) | | 41077 |

В связи с отсутствием у организации заявок на технологическое присоединениегазоиспользующего оборудованияобъектов заявителей на 2018 год, а так же суммарных расходов на проведение обязательных мероприятий по технологическому присоединению на следующий календарный год, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час организацией не представлен.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает организации принять размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на минимальном уровне, в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения).

Согласно пункту 26(22) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20 тыс. руб. и не более 50 тыс. руб. для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений.

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

Согласно письму ФАС России от 07.12.2017 № АГ/85911/17, размер минимального и максимального уровня платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с расходом газа не более 15 куб. метров в час и не более 5 куб. метров в час, с учетом среднегодового уровня инфляции на 2018 год 3,7 %, определенного Прогнозом РФ, не может быть менее 24884,23 рублей и более 62210,56 рублей.

Необходимо отметить, что минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение определены с учетом НДС, когда заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без НДС.

Во исполнение поручения Губернатора Калужской области от 03.11.2017 № 01-38/13444/1-17 и протокольного решения заседания Законодательного Собрания Калужской области от 26 октября 2017 года (выписка из протокола № 118 от 02 ноября 2017 года), министерством была проведена работа по анализу и применению дифференцированного подхода при формировании размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Калужской области на 2018 год.

С учетом принятых решений, комиссии по тарифам и ценам министерства предлагается установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Обнинск» с максимальным расходом газа:

- не более 15 куб. метров в час – 24 884,23 руб. (с учетом НДС);

- не более 5 куб. метров в час – за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. (с учетом НДС).

1. Расчет выпадающих доходов.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний, рассчитываются выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Обнинск» на 2018 год, по следующей формуле:

(руб.), где:

- плановый размер выручки ГРО от осуществления технологического присоединения в 2018 году без учета налога на добавленную стоимость.

1. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час отсутствуют.
2. Выпадающие доходы от платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час отсутствуют.

**Выступил: Д.Ю. Лаврентьев.**

В целях единообразного подхода при установлении министерством размеров плат за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и надлежащего последующего правоприменения принимаемого комиссией решения, т.е. размеров плат, предлагается установление размеров оформлять по аналогии с принятыми предыдущими решениями.

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

1. Установить на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 24884,23 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Установить на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), за 1 погонный метр в размере 2500 руб., но не менее 24884,23 руб. и не более 62210,56 руб. при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 11.12.2017 г. и пояснительной запиской от 11.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 469-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 298-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1054003521021 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4026007424 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 402801001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | Производство, производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 248010, г. Калуга, ул. Московская, 241 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 248010, г. Калуга, ул. Московская, 241 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | |  |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, производство и передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | | |  | |  |  | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  |  |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | | Средневзвешенный | | | | | 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 | | |  |
| 2018 | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| руб./Гкал | | | | | 1260,03 | | | | |  | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | 422612,45 | | | | |  |
| На тепловую энергию отпускаемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| руб./Гкал | | | | | 1378,69 | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | 458567,67 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 30.11.2015 № 469-РК. 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ТСО, находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | | | | | 156,7 | | | | | | | | | | Приказ от 29.12.2007  № 579 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | Приказ Минэнерго России от 04.08.2017 №729 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | 32,4 | | | | | | | | | | Не утверждены | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | |  |  |
| 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 2017 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 плановых цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на предыдущий год долгосрочного периода регулирования и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | Размер снижения | | | |  |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | Размер снижения | | | | Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | |  |
| Производство | | | | | | Производство | | Производство и передача | | | | | | | Производство и передача | | |  |
| 7 | НВВ | | | | | 422612,45 | | | | | | 335110,39 | | -87 502,06 | | | |  | | | 458567,67 | | | | | | | 358272,13 | | | -100295,548 | | | |  |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | - | | | | | | 902,22 | | 902,22 | | | |  | | | - | | | | | | | 902,22 | | | 902,22 | | | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | 419712,47 | | | | | | 327794,47 | | -91 918,00 | | | |  | | | 455667,69 | | | | | | | 350956,20 | | | -104711,492 | | | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 419712,47 | | | | | | 326892,25 | | -92 820,22 | | | |  | | | 455667,69 | | | | | | | 350053,98 | | | -105613,71 | | | |  |
| 4 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 306901,84 | | | | | | 270796,00 | | -36 105,83 | | | | ТСО учтены расходы на электрическую энергию, при том, что элэн как топливо отсутствует на ТЭЦ | | | 321217,19 | | | | | | | 270796,00 | | | -50421,183 | | | |  |
| 5 | Энергия, в том числе | | | | | 31783,38 | | | | | | 4397,80 | | -27 385,57 | | | | ТСО необосно-ванно завышен V элэн. Экспертами расходы на элэн определены с учетом уд. рас- хода элэн на про-во 1 Гкал тэ (предыдущих периодов регу-лирования), прогнозной цены и планового объема произве-денной тэ | | | 46098,73 | | | | | | | 24315,46 | | | -21783,27 | | | |  |
|  | В том числе покупная электрическая энергия | | | | | 31783,38 | | | | | | 4397,80 | |  | | | | В расходах на передачу тэ экспертами учтены расходы на покупку потерь в сети | | | 46098,73 | | | | | | | 10219,68 | | |  | | | |  |
| 6 | Затраты на оплату труда | | | | | 44716,03 | | | | | | 24695,63 | | -20 020,40 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | 49675,599 | | | | | | | 26800,38 | | | -22875,22 | | | |  |
| 7 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 14666,86 | | | | | | 8100,17 | | -6 566,69 | | | | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ | | | 16293,597 | | | | | | | 8790,52 | | | -7503,07 | | | |  |
| 8 | Холодная вода | | | | | 7542,66 | | | | | | 5767,78 | | -1 774,88 | | | | ТСО необосно-ванно завышен V воды | | | 7542,66 | | | | | | | 5767,78 | | | -1 774,88 | | | |  |
| 9 | Водоотведение | | | | | - | | | | | | 1050,96 | | 1 050,96 | | | | ТСО не обосновала отсутствие расходов на стоки | | | - | | | | | | | 1050,96 | | | 1 050,96 | | | |  |
| 12 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 1577,99 | | | | | | 1289,72 | | -288,27 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | 1577,99 | | | | | | | 1289,72 | | | -288,27 | | | |  |
| 13 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | 3027,81 | | | | | | 2988,88 | | -38,92 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | 3027,81 | | | | | | | 2988,88 | | | -38,92 | | | |  |
| 14 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | 1815,73 | | | | | | 1792,38 | | -23,34 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | 1815,73 | | | | | | | 1792,38 | | | -23,34 | | | |  |
| 15 | Расходы на оплату иных работ | | | | | 2094,27 | | | | | | 2067,34 | | -26,92 | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | 2350,82 | | | | | | | 2320,597 | | | -30,221 | | | |  |
| 25 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | 1877,27 | | | | | | 1877,27 | | 0 | | | | На основании данных по факту 2016 г и предложения ТСО | | | 1877,27 | | | | | | | 1877,27 | | | 0 | | | |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 3708,65 | | | | | | 3708,65 | | 0 | | | | На основании данных по факту 2016 г и предложения ТСО | | | 4190,32 | | | | | | | 4190,32 | | | 0 | | | |  |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | | 1640,35 | | -1 640,35 | | | | В соответствии с п.52 Основ ценообразования | | | - | | | | | | | 1926,29 | | | -1926,29 | | | |  |
| 41 | Прибыль | | | | | 2899,98 | | | | | | 7315,93 | | 4 415,94 | | | | В соответствии с требованиями Основ ценообразования | | | 2899,98 | | | | | | | 7315,93 | | | 4 415,94 | | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | - | | | | | | 4511,11 | |  | | | | В целях направления на социальное развитие (факт 2016г) | | |  | | | | | | |  | | |  | | | |  |
|  | Предпринимательская прибыль | | | | | 2899,98 | | | | | | 2804,81 | |  | | | |  | | |  | | | | | | |  | | |  | | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | |  | | | | | |  | | 87502,06 | | | |  | | |  | | | | | | |  | | | 100295,55 | | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты по производству и передаче тепловой энергии на сумму 100295,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2018 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | 341,7 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды ТЭЦ | | | | | | | | | | | 6,3 | | | | На уровне потерь предыдущего года регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | 1,85 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | | | | 6,116 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 335,76 | | | | приказ ФАС России от 26.10.2017 № 1433/17-ДСП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 335,40 | | | | приказ ФАС России от 26.10.2017 № 1433/17-ДСП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в сети | | | | | | | | | | | 32,4 | | | | На уровне потерь предыдущего года регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | 15,32 | | | | В соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами на расчетный период) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | 57,64, в том числе отопление 46,96 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Собственное потребление | | | | | | | | | | | 214,79 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджет | | | | | | | | | | | 9,14 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | |  | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для ОАО «КТЗ» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 | | |  |
| Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 961,66 | | | - | | | 1117,67 | | | - | | | - | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | 1006,39 | | | - | | | 1168,21 | | | - | | | - | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1134,76 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1187,54 | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1141,12 | | | | - | | | 1313,72 | | | - | | | - | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1184,51 | | | | - | | | 1362,30 | | | - | | | - | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1346,52 | | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1397,72 | | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника с 01.07.2018 составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель вода – 104,65 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель пар – 104,52 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию до конечного потребителя с 01.07.2018 составит | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель вода – 103,8 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель пар – 103,70 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 469-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 298-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 04.12.2017 г. по делу № 217/Т-02/622-15 и пояснительной запиской от 04.12.2017 г. по делу № 217/Т-02/622-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 468-РК «Об установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала публичного акционерного общества «Квадра» – «Центральная генерация») на  2016-2018 годы» (в  ред. приказа  министерства тарифного регулирования Калужской области от  24.12.2015 №  597-РК, приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 145-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ПАО «Квадра» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» (далее – ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ») представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | публичное акционерное общество «Квадра-генерирующая компания» филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1056882304489 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6829012680 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 710702001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство, производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99-В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 300012, г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99-В | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | | |  | |  |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, производство и передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | | | | |  |
| 2018 год | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| руб./Гкал | | | | 2594,85 | | | | | |  | | | | - | | | | | | 2776,38 | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 136660,35 | | | | | |  |
| На тепловую энергию отпускаемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| руб./Гкал | | | | 3138,98 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 160015,73 | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» приказом министерства тарифного регулирования от 30.11.2015 № 468-РК (от 24.12.2015 № 597-РК, от 12.12.2016 № 145-РК). 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемым видам деятельности ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ», находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100% к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По состоянию на 4.12.2017 утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | | | | | | 170,7 | | | | | | | | | | | | | | Приказ Минэнерго России от 06.11.2015 № 842 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | 3,193 | | | | | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 15.10.2013 № 330 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | | |  | |  |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  |  |
| 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 цен, утвержденных приказом министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду.  Учтено использование в технологическом процессе воды из собственной артезианской скважины. Плановый объем воды принят в соответствии с водным балансом, планируемым на 2018 год. Расходы на воду определены с учетом средневзвешенной цены: технической и артезианской. Цена артезианской воды определена исходя из плановой, учтенной при расчете затрат на 2017 год, с учетом индекса роста цен. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на предыдущий год долгосрочного периода регулирования и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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.  Амортизационные отчисления в части передачи тепловой энергии определены экспертами на основании балансовой стоимости тепловых сетей, существующей до переоценки основного оборудования. В соответствии с п. 29 Методических указаний результаты переоценки ОС учитываются в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной в установленном порядке. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договоры представлены в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |  |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | | | | | Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | |  |
| Производство | | | | | | Производство | | | | | | | Передача | | | | | | | Передача | | | | |  |
| 7 | НВВ | | | | | 136660,35 | | | | | | 74272,92 | | | | | | | -62387,43 | | | | | |  | | | | | | 23355,38 | | | | | | | 12506,22 | | | | | -10849,25 | | |  |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | 660,76 | | | | | |  | | | | | | | -660,76 | | | | | |  | | | | | | 272,49 | | | | | | |  | | | | | -272,49 | | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | 134017,295 | | | | | | 72929,04 | | | | | | | -61088,25 | | | | | |  | | | | | | 22265,399 | | | | | | | 12126,59 | | | | | -10138,90 | | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 133356,53 | | | | | | 72929,04 | | | | | | | -660,76 | | | | | |  | | | | | | 21992,90 | | | | | | | 12126,59 | | | | | -9866,41 | | |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 56439,69 | | | | | | 46051,46 | | | | | | | -10388,23 | | | | | | ТСО завышен уд. расход усл. топлива. Учтен в соответствии с пунктом 34 МУ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | |  | | |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 6755,627811 | | | | | | | 5704,820 | | | | | -1050,81 | | |  |
|  | В том числе покупная электрическая энергия | | | | | - | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 2265,199 | | | | | | | 1170,918 | | | | | -1094,28 | | |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 4698,90 | | | | | | 4685,35 | | | | | | | -13,56 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | | 2946,420957 | | | | | | | 2937,922 | | | | | -8,5 | | |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 8591,945678 | | | | | | 1414,98 | | | | | | | -7176,97 | | | | | | Соответствуют нормативным для учтенного в расчете ФОТ | | | | | | 941,05 | | | | | | | 887,25 | | | | | -53,80 | | |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | 696,32 | | | | | | 804,66 | | | | | | | 108,34 | | | | | | Объем воды определен на основании водного баланса на 2018 год | | | | | | 938,95 | | | | | | | - | | | | | -938,95 | | |  |
| 19 | Водоотведение | | | | | 158,64 | | | | | | 155,414 | | | | | | | -3,23 | | | | | |  | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 1428,60 | | | | | | 1424,48 | | | | | | | -4,12 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | | 710,75 | | | | | | | 708,703 | | | | | -2,05 | | |  |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | | 2254,377 | | | | | | 2247,874 | | | | | | | -6,503 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | 924,49 | | | | | | 921,825 | | | | | | | -2,67 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | | 53,36 | | | | | | | 53,21 | | | | | -0,15 | | |  |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | 15,34 | | | | | | 15,295 | | | | | | | -0,04 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 27 | Услуги банков | | | | | 1,36 | | | | | | 1,35 | | | | | | | -0,004 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 427,897 | | | | | | 410,31 | | | | | | | -17,59 | | | | | | В соответствии с пунктом 36 МУ | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 30 | Арендная плата | | | | | 413,62 | | | | | | 413,82 | | | | | | | 0,006 | | | | | | В соответствии с долей на тэ на 2018 г-0,23 | | | | | | 250,14 | | | | | | | 250,14 | | | | | - | | |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | 2685,91 | | | | | | 1927,45 | | | | | | | -758,46 | | | | | | На основании данных по факту 2016 г | | | | | | 1649,37 | | | | | | | 621,48 | | | | | -1027,89 | | |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 4573,03 | | | | | | 3929,51 | | | | | | | -643,52 | | | | | | На основании данных по факту 2016 г | | | | | | 6357,769 | | | | | | | 2406,73 | | | | | -3951,04 | | |  |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | | | | | 3482,85 | | | | | | - | | | | | | | -3482,85 | | | | | | В целях планирования средств на более приоритетные направления, с учетом того, что на покрытие кассовых разрывов ТСО учтены средства в тарифе 2017 года | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | 1594,00 | | | | | | - | | | | | | | -1594,00 | | | | | | Отсутствует экономическая обоснованность расходов | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |  |
| 38 | Выпадающие доходы, экономия средств | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 1389,468 | | | | | | |  | | | | | -1389,47 | | |  |
| 39 | Избыток средств, полученный в предыдущих периодах регулирования | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | ТСО недоиспользовала в полном объеме средства, заложенные в тарифы 2014 года Избыток средств, учтен равными долями при установлении тарифов на период 2016-2018 г | | | | | |  | | | | | | | 480,24 | | | | | 480,24 | | |  |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | 44968,03 | | | | | | 8523,74 | | | | | | | -36444,29 | | | | | | В соответствии с п.52 Основ ценообразования | | | | | |  | | | | | | | 963,51 | | | | | 963,51 | | |  |
| 41 | Прибыль | | | | | 1423,298 | | | | | | 1343,88 | | | | | | | -1299,18 | | | | | | В соответствии с требованиями Основ ценообразования | | | | | | 1089,98 | | | | | | | 379,63 | | | | | -710,35 | | |  |
|  | Нормативная прибыль | | | | | 1219,76 | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | С целью непревышения предельного роста платы граждан, установленного для Калужской области (Распоряжение Правительства РФ от 26.10.17 №2353-р) | | | | | | 284,33 | | | | | | | - | | | | |  | | |  |
|  | Предпринимательская прибыль | | | | | 1423,298 | | | | | | 1343,88 | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | 805,65 | | | | | | | 379,63 | | | | |  | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | *-* | | | | | | *-* | | | | | | | 62 387,43 | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | 10849,25 | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты по производству тепловой энергии на сумму 62 387,43 тыс. руб., уменьшить затраты по передаче тепловой энергии на сумму 10849,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | 56,08 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды ТЭЦ | | | | | | | | | | | 3,69 | | | | | На уровне потерь предыдущего года регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, % | | | | | | | | | | | 6,6 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии сторонней ТСО | | | | | | | | | | | 45,706 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 52,39 | | | | | приказ ФАС России от 26.10.2017 № 1433/17-ДСП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 52,23 | | | | | приказ ФАС России от 26.10.2017 № 1433/17-ДСП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в сети | | | | | | | | | | | 3,193 | | | | | Приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 15.10.2013 № 330 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | 6,524 | | | | | В соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами на расчетный период) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | | |  | |  |  | | | |  |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| Публичное акционерное общество «Квадра-генерирующая компания» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | | | | | На коллекторах источника тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1396,23 | | | | | | | | - | | | | | | 1574,10 | | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 1454,09 | | | | | | | | - | | | | | | 1634,25 | | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1647,55 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 1715,83 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| На тепловую энергию, поставляемую потребителям | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1685,74 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 1754,97 | | | | | | | - | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1989,17 | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 2070,86 | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника с 01.07.2018 составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель вода – 104,14 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель пар – 103,82 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию до конечного потребителя с 01.07.2018 составит | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель вода – 104,11 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на теплоноситель: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов представленных ТСО на установление (корректировку) тарифов на теплоноситель (пар), на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования, проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам проведенной экспертизы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Расчёт тарифов на теплоноситель для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» произведен с учётом прогнозного тарифа на холодную воду (техническую и артезианскую), при корректировке действующих тарифов 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того в тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статья затрат | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 39,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Расходы на оплату труда персонала с отчислениями | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 80,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8,33 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | | Прочие расходы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 24,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель (пар), приготовленный с целью поставки потребителям, для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» на 2018 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 180,96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск теплоносителя, тыс. куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,52 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 119,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 102,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2018 год для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Публичное акционерное общество «Квадра-генерирующая компания» (ПП «Калужская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 115,92 | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 119,05 | | | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2018 года составит 102,7 %, обусловлен ростом цен на воду и прочие производственные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для ПАО «Квадра» ПП «Калужская ТЭЦ» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 468-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и  на  теплоноситель для  публичного акционерного общества «Квадра - Генерирующая компания» (производственное подразделение «Калужская ТЭЦ» филиала публичного акционерного общества «Квадра» – «Центральная генерация») на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 24.12.2015 № 597-РК, приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 145-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 04.12.2017 г. по делу № 189/Т-02/559-15 и пояснительной запиской от 04.12.2017 г. по делу № 189/Т-02/559-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 434-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 31.10.2016 № 116-РК, приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 143-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации УМП муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Поселок Детчино»: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| Период регулирования  Ед. изм.  Вода  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/см²Острый и редуцированный парНеобходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2018 | | | руб/Гкал | | | | | | | | | 1731,06 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | - | | - | | | 17 226,81 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 27.11.2015 № 434-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. В 2017 году ТСО передана распоряжением Малоярославецкой районной администрации МР «Малоярославецкий район» от 10.04.2017 № 88-Р в хозяйственное ведение новая котельная, расположенная по адресу: Калужская область, Малоярославецкий район, п. Детчино, ул. Киевская. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,033 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,049 | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0601 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0773 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, в связи с чем объем полезного отпуска принят по фактическим данным согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) | | | | | | | | | | 164,82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | 7,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № Статьи расходов  Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | |
|  | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | |  | |  |
|  | | | | Передача | | Производство | Всего | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | |  | |  |  | | |  |  |
| Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | 1,21 | | | | | | | | 1,21 | | | 1,21 | | -1,21 | В соответствии с п.75 (в) не является долгосрочным параметром регулирования. | | | |  |
| 7 | НВВ | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 17 226,81 | | | | | 17 226,81 | | | | | | | | 233,82 | | | 17 170,98 | | 17 404,8 | -177,99 | | |  | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 64,14 | | | | | 64,14 | | | | | | | | 0,71 | | | 53,13 | | 53,84 | 10,3 | | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 16 739,78 | | | | | 16 739,78 | | | | | | | | 230,99 | | | 17 351,45 | | 17 582,45 | -842,67 | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 16 675,64 | | | | | 16 675,64 | | | | | | | | 230,29 | | | 17 298,32 | | 17 528,61 | -852,97 | | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 9 528,26 | | | | | 9 528,26 | | | | | | | | 0 | | | 9 591,09 | | 9 591,09 | -62,83 | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 1 287,82 | | | | | 1 287,82 | | | | | | | | 0 | | | 1 267,14 | | 1 267,14 | 20,68 | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 2 254,79 | | | | | 2 254,79 | | | | | | | | 114,51 | | | 2 092,21 | | 2 206,72 | 48,07 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 680,95 | | | | | 680,95 | | | | | | | | 34,58 | | | 631,85 | | 666,43 | 14,52 | | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | 262,6 | | 262,6 | -262,6 | | |  | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 57,94 | | | | | 57,94 | | | | | | | | 0 | | | 54,02 | | 54,02 | 3,92 | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 558,49 | | | | | 558,49 | | | | | | | | 13,82 | | | 532,54 | | 546,35 | 12,14 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 1 356,04 | | | | | 1 356,04 | | | | | | | | 67,38 | | | 1 259,73 | | 1 327,11 | 28,93 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 236,41 | | | | | 236,41 | | | | | | | | 0 | | | 231,18 | | 231,18 | 5,23 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 89,59 | | | | | 89,59 | | | | | | | | 0 | | | 244,17 | | 244,17 | -154,58 | | | На уровне, учтенном в действующем тарифе. | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 625,35 | | | | | 625,35 | | | | | | | | 0 | | | 1 131,8 | | 1 131,8 | -506,45 | | | В соответствии с представленными ведомостями амортизации ОС. | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | -393 | | -393 | 393 | | |  | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | 487,04 | | | | | 487,04 | | | | | | | | 2,83 | | | 212,52 | | 215,35 | 271,69 | | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 2,83 | | | 212,52 | | 215,35 | -215,35 | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | | - | | - | -177,99 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 177,99 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,37 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | | | | | | | | Приняты на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,45 | | | | | | | | | | | Приняты на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,85 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,37 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,09 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,24 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным ТСО балансом. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 5,51 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,48 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,98 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,5 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Поселок Детчино», на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  |  | | |  |  |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | | Вода | | | 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/см²Острый и редуцированный пар | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 1634,50 | | | | | | | | | | | | - | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 1699,46 | | | | | | | | | | | | - | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 1928,71 | | | | | | | | | | | | | | - | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 2005,36 | | | | | | | | | | | | | | - | - | | - | - | | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,97% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов (Постановка на баланс предприятия новой котельной). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Поселок Детчино», вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| 2. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным в МР «Малоярославецкий район» (кроме СП «Деревня Захарово», СП «Деревня Прудки», СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское), СП «Поселок Детчино»): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| Период регулирования  Ед. изм.  Вода  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/см²Острый и редуцированный парНеобходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2018 | | | | руб/Гкал | | | | 1943,26 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | - | | 56 486,68 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 27.11.2015 № 434-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,964 | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,9902 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, в связи с чем объем полезного отпуска принят по фактическим данным согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) | | | | | | | | | | 161,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден. | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден. | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии % | | | | | | | | | | 9,639 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № Статьи расходов  Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | |
|  | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |
|  | | | | Передача | | Производство | | | Всего | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| 4 | |  | |  | |  | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |  | | |  |  |
| Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | 0,7 | | | | | | | | 0,7 | | 0,7 | | -0,7 | В соответствии с п. 75 Основ ценообразования. | | | |  |
| 7 | | НВВ | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 56 486,68 | | | | | 56 486,68 | | | | | | | | 799,35 | | 53 750,03 | | 54 549,39 | 1 937,29 | | |  | |
| 8 | | Налог на прибыль | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 203,81 | | | | | 203,81 | | | | | | | | 1,4 | | 96,41 | | 97,81 | 106 | | |  | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 55 467,64 | | | | | 55 467,64 | | | | | | | | 793,76 | | 54 706,36 | | 55 500,12 | -32,48 | | |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 55 263,83 | | | | | 55 263,83 | | | | | | | | 792,36 | | 54 609,95 | | 55 402,31 | -138,48 | | |  | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 27 896,03 | | | | | 27 896,03 | | | | | | | | 0 | | 27 801,14 | | 27 801,14 | 94,89 | | |  | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 4 819,83 | | | | | 4 819,83 | | | | | | | | 0 | | 4 716,45 | | 4 716,45 | 103,38 | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 13 381,23 | | | | | 13 381,23 | | | | | | | | 384 | | 12 264,91 | | 12 648,9 | 732,33 | | |  | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 4 041,13 | | | | | 4 041,13 | | | | | | | | 115,97 | | 3 704 | | 3 819,97 | 221,16 | | |  | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 981,34 | | | | | 981,34 | | | | | | | | 0 | | 994,33 | | 994,33 | -12,99 | | |  | |
| 19 | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 0 | | 196,38 | | 196,38 | -196,38 | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 1 215,42 | | | | | 1 215,42 | | | | | | | | 55,35 | | 1 092,75 | | 1 148,1 | 67,32 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 56,26 | | 1 110,69 | | 1 166,95 | -1 166,95 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 139,56 | | | | | 139,56 | | | | | | | | 6,35 | | 125,48 | | 131,84 | 7,72 | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 371,97 | | | | | 371,97 | | | | | | | | 18,51 | | 353,46 | | 371,97 | 0 | | |  | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 2 417,33 | | | | | 2 417,33 | | | | | | | | 155,92 | | 2 250,36 | | 2 406,28 | 11,05 | | |  | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | 0 | | -1 341,97 | | -1 341,97 | 1 341,97 | | | В соответствии с п.52 Основ ценообразования. | |
| 41 | | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 1 019,04 | | | | | 1 019,04 | | | | | | | | 5,6 | | 385,64 | | 391,24 | 627,8 | | |  | |
| 42 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 924,51 | | | | | 924,51 | | | | | | | | 5,6 | | 385,64 | | 391,24 | 533,27 | | |  | |
| 43 | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | 94,53 | | | | | 94,53 | | | | | | | | 0 | | 0 | | 0 | 94,53 | | |  | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | - | | - | | - | 1 937,29 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 1 937,29 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,88 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,71 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,15 | | | | | | | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,64 | | | | | | | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,11 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,88 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,18 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 29,07 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным откорректированным балансом (Поставлена на баланс новая котельная, часть потребителей ушла на индивидуальное отопление.) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,43 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | 21,6 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,08 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,53 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,04 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным в МР «Малоярославецкий район» (кроме СП «Деревня Захарово», СП «Деревня Прудки», СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское), СП «Поселок Детчино»), на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | |  | |  |  | | |  |  |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | | Вода | | | | 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/см²Острый и редуцированный пар | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 1816,06 | | | | | | | | | | | - | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 1876,57 | | | | | | | | | | | - | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 2142,95 | | | | | | | | | | | - | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 2214,35 | | | | | | | | | | | - | | | | - | | - | - | | | - |  |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | |  | |  |  | | |  |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,33% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов, а также снижением полезного отпуска в связи с переходом потребителей на индивидуальное отопление. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным в МР «Малоярославецкий район» (кроме СП «Деревня Захарово», СП «Деревня Прудки», СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское), СП «Поселок Детчино»), вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| 3. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения, расположенным на территории СП «Деревня Прудки» и СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское) Малоярославецкого района: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  | | |  |  |  |
| Период регулирования | | | | | Ед. изм. | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| Период регулирования  Ед. изм.  Вода  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/см²Острый и редуцированный парНеобходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2018 | | | | | руб/Гкал | | 8481,90 | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | - | | | 5 555,64 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 27.11.2015 № 434-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, в связи с чем объем полезного отпуска принят по фактическим данным согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива электрическая энергия (кВт\*ч/Гкал.) | | | | | | | | | | 1178 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на электрическую энергию определены исходя из фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |  | |  |  |  |
| Полученные данные | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | Размер снижения  Комментарии | | | | | | |  | |  |  |  |
|  | |  |  |  |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | | | | | | | | | | | 8,76 | | | | | | 78,16 | | | | | | | | | -69,4 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 5,5 | | | | | | | | | -5,5 | | | | | | | В соответствии с п. 75 Основ ценообразования. | | | | | |  | |  |  |  |
| 7 | НВВ | | | | | | | | | | | | | | 5 555,64 | | | | | | 5 417,44 | | | | | | | | | 138,2 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | | | | | | | 5 509,9 | | | | | | 5 371,46 | | | | | | | | | 138,44 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | | | | | | 5 501,14 | | | | | | 5 293,3 | | | | | | | | | 207,84 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | | | | | | 4 622,88 | | | | | | 4 454,08 | | | | | | | | | 168,8 | | | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | | | | | |  | |  |  |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | | | | | | 637,08 | | | | | | 603,3 | | | | | | | | | 33,78 | | | | | | | В соответствии с п.36 Метод.указаний. | | | | | |  | |  |  |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | | | | | | 192,4 | | | | | | 182,2 | | | | | | | | | 10,2 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 3,99 | | | | | | | | | -3,99 | | | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами | | | | | |  | |  |  |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | | | | | | 15,54 | | | | | | 14,72 | | | | | | | | | 0,82 | | | | | | | В соответствии с п.36 Метод.указаний. | | | | | |  | |  |  |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | | | | | | | | 10,72 | | | | | | 10,15 | | | | | | | | | 0,57 | | | | | | | В соответствии с п.36 Метод.указаний. | | | | | |  | |  |  |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | 1,92 | | | | | | 1,6 | | | | | | | | | 0,32 | | | | | | | В соответствии с представленными фактическими расходами. | | | | | |  | |  |  |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | | | | | | 16,68 | | | | | | 23,27 | | | | | | | | | -6,59 | | | | | | | В соответствии с представленными фактическими расходами. | | | | | |  | |  |  |  |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | | | | | | | | | | 3,93 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 3,93 | | | | | | | В соответствии с п.36 Метод.указаний. | | | | | |  | |  |  |  |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | 6,34 | | | | | | | | | -6,34 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | -260,3 | | | | | | | | | 260,3 | | | | | | | В соответствии с п.52 Основ теплоснабжения. | | | | | |  | |  |  |  |
| 41 | Прибыль | | | | | | | | | | | | | | 45,75 | | | | | | 312,62 | | | | | | | | | -266,87 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | 138,2 | | | | | | |  | | | | | |  | |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 138,2 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,61 | | | | | | | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,66 | | | | | | | | | | | В соответствии с представленным ТСО балансом. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,01 | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  |  | |  |  | | |  |  |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным на территории СП «Деревня Прудки» и СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское) Малоярославецкого района, на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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/см²Острый и редуцированный пар | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | 7967,09 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 8270,91 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»  одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | 9401,17 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | - |  |
| Унитарное муниципальное предприятие муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 9759,67 | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | - | - | | | - |  |
|  | |  | |  | |  | | | |  | | | | | | |  | |  | | | | | | | | |  |  | | | | | | |  | |  |  | | |  |  |
| Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды, для унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» по системам теплоснабжения, расположенным на территории СП «Деревня Прудки» и СП «Спас-Загорье» (кроме с. Оболенское) Малоярославецкого района, составляет:   |  | | --- | |  | | - на период с 1 января по 30 июня 2018г. – 6 596,95 руб./Гкал; | | - на период с 1 июля по 31 декабря 2018г. - 6 748,61 руб./Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,81% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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:

|  |
| --- |
| С 1 января 2018 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 434-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  унитарного муниципального предприятия муниципального района «Малоярославецкий район» «Малоярославецстройзаказчик» на  2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 31.10.2016 № 116-РК, приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 143-РК). |
|  |
|  |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2017 по делу № 178/Т-02/522-15 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 178/Т-02/522-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» на 2018-2020 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «АГРИСОВГАЗ» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1024000691725 | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4011003730 | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Мирная, д.3 | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Мирная, д.3 | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2018-2020 годы в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  |  | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | | |  | |  | | |  |  |
| 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 | | |  |
| 2018 | | | руб/Гкал | | | | | 1517,82 | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | | 72 759,2 | | |  |
| 2019 | | | руб/Гкал | | | | | 1575,79 | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
| 2020 | | | руб/Гкал | | | | | 1623,16 | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - | | | - | | |  |
|  | |  |  | |  |  | |  | | |  | | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2018-2020 годы 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2018-2020 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» впервые, при первом применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на срок не менее 3 лет (2018-2020 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики от 03.04.2017 № 22-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 26 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2018-2020 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2018 - определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2019 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2019 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2019; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2020 - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг у. т/Гкал | | | | | | | | | 158,46 | | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 10.10.2016 № 512 | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | 181,02 | | | | | | | | | Утверждено приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 10.10.2016 № 512 | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | 2018 | | | | | 2019 | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Природный газ | | | | | | 1,034 | | | | | 1,031 | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | 1,05 | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Электрическая энергия | | | | | | 1,047 | | | | | 1,047 | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Тепловая энергия | | | | | | 1,042 | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | 1,037 | | | | | 1,04 | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| При расчёте расходов на 2018-2020 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2018 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2018 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | 53 | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО на период до 2025 года отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | 2019 | | | 2020 | | Комментарии | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 49,02 | | | 49,02 | | | 49,02 | |  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Потери на собственные нужды котельной,  Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 1,08 | | | 1,08 | | | 1,08 | | В соответствии с представленным ТСО Балансом | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Процент потерь на собственные нужды, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 2,21 | | | 2,21 | | | 2,21 | |  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | 47,94 | | | 47,94 | |  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 49,02 | | | 49,02 | | | 49,02 | |  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | 47,94 | | | 47,94 | |  | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | 47,94 | | | 47,94 | | В соответствии с представленным ТСО Балансом | | | | | | | |  | |  | |  | |  | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2018 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| Производство | | | | | Производство | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | 0,5 | | | | | 0,5 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 7 | НВВ | | | | | | 72 759,2 | | | | | 73 059,92 | | | | | -300,72 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | | - | | | | | 89,77 | | | | | -89,77 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 72 653,2 | | | | | 71 456,6 | | | | | 1 196,6 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 72 653,2 | | | | | 71 366,83 | | | | | 1 286,37 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | 45 988 | | | | | 45 384,64 | | | | | 603,36 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | 5 638 | | | | | 5 673,7 | | | | | -35,7 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | 5 638 | | | | | 5 673,7 | | | | | -35,7 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 6 328,67 | | | | | 5 395,84 | | | | | 932,83 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе с учетом ИПЦ. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 1 993,53 | | | | | 1 699,69 | | | | | 293,84 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | 879 | | | | | 989,81 | | | | | -110,81 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | 283 | | | | | 276,87 | | | | | 6,13 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 3 478 | | | | | 2 742,97 | | | | | 735,03 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 5 974 | | | | | 6 953,95 | | | | | -979,95 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе с учетом ИПЦ. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 130 | | | | | 139,34 | | | | | -9,34 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе с учетом ИПЦ. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | 41 | | | | | 42,83 | | | | | -1,83 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе с учетом ИПЦ. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 27 | Услуги банков | | | | | | 1 059 | | | | | 1 097,69 | | | | | -38,69 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе с учетом ИПЦ. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | 4 | | | | | 0 | | | | | 4 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | 146 | | | | | 258,06 | | | | | -112,06 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 711 | | | | | 711,44 | | | | | -0,44 | | | | | На уровне принятом в действующем тарифе. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 41 | Прибыль | | | | | | 106 | | | | | 1 603,32 | | | | | -1 497,32 | | | | | В соответствии с действующим законодательством. | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | 359,08 | | | | | -359,08 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | - | | | | | 1 244,24 | | | | | -1 244,24 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | - | | | | | -300,72 | | | | |  | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  300,72 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2018-2020 годы для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше  13,0 кг/см² | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1471,05 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1524,09 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | 1524,09 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | 1573,43 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | 1573,43 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | 1623,55 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1735,84 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1798,43 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | 1798,43 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | 1856,65 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | 1856,65 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | 1915,79 | | | | - | | - | | | - | - | | | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  | | --- | --- | | Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды, для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» составляет: |  | | - на период с 1 января по 30 июня 2018г. - 805,51 руб./Гкал; | | | - на период с 1 июля по 31 декабря 2018г. - 830,88 руб./Гкал; | | | - на период с 1 января по 30 июня 2019г. - 830,88 руб./Гкал; | | | - на период с 1 июля по 31 декабря 2019г. - 856,63 руб./Гкал; | | | - на период с 1 января по 30 июня 2020г. - 856,63 руб./Гкал; | | | - на период с 1 июля по 31 декабря 2020г. - 882,33 руб./Гкал; | |   Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2018 году - 103,6 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 103,24 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 103,19 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | 1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года предложенные для  общества с  ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность). | |  | | 2. Установить на 2018-2020 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности  общества с  ограниченной ответственностью «АГРИСОВГАЗ» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. | |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 30.11.2017 по делу № 168/т-03/1535-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 168/т-03/1535-17т в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**9. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 358-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «РЭМЭКС ТЕПЛОМАШ» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 144-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Тепломаш Инжиниринг» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименованиерегулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» | | | | | | | | | | | | | | | | Основной государственныйрегистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1164027061220 | | | | | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | | | | | | | 4011029697 | | | | | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | | | | | | | 401101001 | | | | | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249091, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Мирная, д. 3, строение 9, офис 402 | | | | | | | | | | | | | | | | Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249091, Калужская область, г. Малоярославец, ул. Мирная, д. 3, строение 9, офис 402 | | | | | | | | | | | | | | | | ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области впервые предложение для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на 2018год методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | |  | | | 2018 | | руб/Гкал | | 2234,01 | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | | | | 95 288,76 | | |  | | | Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2018 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.  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 26 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (производство), находятся у организации в аренде (договоры субаренды от 31.10.2017 № 1/31/10/17 и аренды от 01.02.2017 № 57Д-10/2017). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2018 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - с 01.01. по 30.06.2018 – определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - с 01.07. по 31.12.2018 - определены методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расчёт необходимой валовой выручки и тарифов на 2017 год представлен в приложении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | норматив запаса топлива, тонн | | | | | | | | - | | | | | | | | | Не утвержден. | | | | | | | | | | | | норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | 11,02 | | | | | | | | | В соответствии с приказом министерства строительства и ЖКХ от 09.01.2017 №52 | | | | | | | | | | | | Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | Комментарии | | | | | | | | Покупная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | | |  | | | | | | | | Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | | |  | | | | | | | | Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 11,02 | | | | |  | | | | | | | | Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 5,28 | | | | | В соответствии с приказом от 09.01.2017 №52 | | | | | | | | Покупная тепловая энергия из тепловой сети, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | -47,94 | | | | |  | | | | | | | | Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 47,94 | | | | |  | | | | | | | | Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 42,65 | | | | | В соответствии с представленным балансом. | | | | | | | | Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | |  | | | | | | | | Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 7,22 | | | | |  | | | | | | | | по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 5,66 | | | | |  | | | | | | | | ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | | | | |  | | | | | | | | Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 34,84 | | | | |  | | | | | | | | Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2018 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |  | |  |  | | | Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | | | |  | |  |  | | |  | | | | | | | | | |  | |  |  | | | 1 | Налог на прибыль | | | | 456,265 | | | | 104,15 | | | | | | 352,12 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 4 | Нормативный уровень прибыли | | | | 2 | | | | 0,53 | | | | | | 1,47 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 7 | НВВ | | | | 95 286,42 | | | | 78 803,17 | | | | | | 16 483,25 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 9 | Итого расходов | | | | 89 884,25 | | | | 78 185,71 | | | | | | 11 698,54 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 89 427,99 | | | | 78 081,56 | | | | | | 11 346,43 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 13 | Энергия, в том числе | | | | 70 184,12 | | | | 73 059,85 | | | | | | -2 875,73 | | | | | ТСО занизила цену на тепловую энергию. | | | | | | | |  | |  |  | | | 16 | Затраты на оплату труда | | | | 5 566 | | | | 1 204,31 | | | | | | 4 361,69 | | | | | В соответствии со средней заработной платой по мониторингу министерства и штатной численностью основных рабочих. | | | | | | | |  | |  |  | | | 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 1 680,93 | | | | 363,7 | | | | | | 1 317,23 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 18 | Холодная вода | | | | 585,78 | | | | 0 | | | | | | 585,78 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 5 565,96 | | | | 2 349,52 | | | | | | 3 216,44 | | | | | Рассчитан по аналогичному предприятию с пересчетом на погонный метр трубопровода. | | | | | | | |  | |  |  | | | 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 1 024,79 | | | | 187,69 | | | | | | 837,1 | | | | | В соответствии с представленными материалами. | | | | | | | |  | |  |  | | | 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 353,6 | | | | 121,85 | | | | | | 231,75 | | | | | Рассчитан по аналогичному предприятию с пересчетом на погонный метр трубопровода. | | | | | | | |  | |  |  | | | 30 | Арендная плата | | | | 3 781,8 | | | | 794,64 | | | | | | 2 987,16 | | | | | В соответствии с представленными материалами. | | | | | | | |  | |  |  | | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 685 | | | | 0 | | | | | | 685 | | | | | ОС в аренде, учтена в арендной плате. | | | | | | | |  | |  |  | | | 41 | Прибыль | | | | 5 402,17 | | | | 617,46 | | | | | | 4 784,71 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | 1 825,06 | | | | 416,59 | | | | | | 1 417,83 | | | | | В соответствии с действующим законодательством | | | | | | | |  | |  |  | | | 43 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | 3577,11 | | | | 200,87 | | | | | | 568,88 | | | | | % прибыли по предложению ТСО | | | | | | | |  | |  |  | | |  | Сумма снижения | | | | - | | | | - | | | | | | 16 483,25 | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  16 483,25 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для Общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» на 2018 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | | Год | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | |  | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | |  | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1773,26 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1847,56 | | | | | | - | | - | | - | - | | - | | |  | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 2092,45 | | | | | - | | - | | - | | - | | | - |  | | | одноставочный руб./Гкал | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | 2180,12 | | | | | - | | - | | - | | - | | | - |  | | | \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов с 1 июля 2018 года составит 104,19 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комиссии предлагается установить для Общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |
| --- | --- |
| |  | | --- | | Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой предложенные для общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность). | |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 30.11.2017 по делу № 266/Т-03/3622-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 266/Т-03/3622-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**10. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 306-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на  2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016 № 20-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Полотняно-заводская бумажная мануфактура» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | 1124028003615 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | 4028051436 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 249844,Калужская область, Дзержинский район, поселок Полотняный завод, улица Трудовая, 2, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 249844,Калужская область, Дзержинский район, поселок Полотняный завод, улица Трудовая, 2, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | |  |  | | | |  | | |  | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | |  |
| 2018 | | |  | | | | 1327,43 | | | | | | - | | | - | | | | | - | | - | | - | | | | | | | | 119 707,71 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 16.11.2015 № 306-РК на период 2016 - 2018 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 26 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).  В соответствии положениями Федерального закона «О теплоснабжении» с 1 января 2018 года не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон в том числе, цены на тепловую энергию, производимую и поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара и цены на теплоноситель в виде пара, поставляемых теплоснабжающими организациями потребителям (пункты 1, 2 части 2.1. статьи 8 Федерального закона «О теплоснабжении»).  При этом пунктом 2 части 2.2 статьи 8 Федерального закона «О теплоснабжении» предусмотрено следующее исключение по отмене регулирования цен на тепловую энергию, теплоноситель, указанных в части 2.1 статьи 8 Федерального закона «О теплоснабжении»:  - производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя с использованием источника тепловой энергии, установленная мощность которого составляет менее десяти гигакалорий в час, и (или) осуществления поставки теплоснабжающей организацией потребителю тепловой энергии в объеме менее пятидесяти тысяч гигакалорий за 2017 год.  В связи с тем, что у ТСО отсутствуют крупные потребители тепловой энергии с теплоносителем в виде пара (50 тыс. Гкал в год и более), регулирование тарифов на тепловую энергию сохраняется в полном объеме.  В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее.  Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в аренде.  Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.  Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года.  Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива | | | | | | | 160,07 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 08.09.2015 №316 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | | | | 1,2823 т | | | | | | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 08.09.2015 №316 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | | 378,76 Гкал | | | | | | | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 08.09.2015 №316 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела;  - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | | Передача | | | | Производство | | | | Всего | | |
| 1 | Налог на прибыль | | | | - | | | | | 737,73 | | | | 737,73 | | | | 7,5 | | | | 1 586,85 | | | | 1 594,35 | | | -856,62 | | | | |  | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 5,2 | | | | 5,2 | | | | 5,2 | | | 5,2 | | | | | В соответствии с п. 75 Основ ценообразования. | |
| 7 | НВВ | | | | 550,58 | | | | | 119 157,12 | | | | 119 707,71 | | | | 577,18 | | | | 116 832,33 | | | | 117 409,51 | | | 2 298,2 | | | | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 550,58 | | | | | 115 468,45 | | | | 116 019,03 | | | | 547,17 | | | | 115 717,99 | | | | 116 265,16 | | | -246,13 | | | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 550,58 | | | | | 114 730,72 | | | | 115 281,3 | | | | 539,66 | | | | 114 131,14 | | | | 114 670,81 | | | 610,49 | | | | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | | 76 431,63 | | | | 76 431,63 | | | | 0 | | | | 76 121,69 | | | | 76 121,69 | | | 309,94 | | | | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | | 13 194,98 | | | | 13 194,98 | | | | 0 | | | | 13 040,74 | | | | 13 040,74 | | | 154,24 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 338,75 | | | | | 9 145,81 | | | | 9 484,56 | | | | 332,03 | | | | 8 964,8 | | | | 9 296,83 | | | 187,73 | | | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 104 | | | | | 2 807,77 | | | | 2 911,76 | | | | 101,93 | | | | 2 752,19 | | | | 2 854,13 | | | 57,63 | | | | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | | | | | 177,81 | | | | 177,81 | | | | 0 | | | | 179,54 | | | | 179,54 | | | -1,73 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 19 | Водоотведение | | | | - | | | | | 8,15 | | | | 8,15 | | | | 0 | | | | 8,16 | | | | 8,16 | | | -0,01 | | | | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой экспертами. | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | | | 5 375,07 | | | | 5 375,07 | | | | 0 | | | | 5 268,45 | | | | 5 268,45 | | | 106,62 | | | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | | | 4 200,4 | | | | 4 200,4 | | | | 0 | | | | 4 116,74 | | | | 4 116,74 | | | 83,66 | | | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 107,84 | | | | | 2 400,21 | | | | 2 508,05 | | | | 105,7 | | | | 2 352,61 | | | | 2 458,31 | | | 49,74 | | | | | В соответствии с п.36 Методических указаний. | |
| 30 | Арендная плата | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | 1 067,47 | | | | 1 067,47 | | | -1 067,47 | | | | | В соответствии с представленными фактическими расходами. | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | | | 74,87 | | | | 74,87 | | | | 0 | | | | 188,48 | | | | 188,48 | | | -113,61 | | | | | В соответствии с представленными фактическими расходами. | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | | | | 914,01 | | | | 914,01 | | | | 0 | | | | 70,25 | | | | 70,25 | | | 843,76 | | | | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС. | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | 2 284,06 | | | | 2 284,06 | | | 2 284,06 | | | | |  | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 0 | | | | -2 949 | | | | -2 949 | | | 2 949 | | | | | В соответствии с п.52 Методических указаний. | |
| 41 | Прибыль | | | | - | | | | | 3 688,67 | | | | 3 688,67 | | | | 30,01 | | | | 6 347,4 | | | | 6 377,41 | | | -2 688,74 | | | | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 30,01 | | | | 6 347,4 | | | | 6 377,41 | | | -6 377,41 | | | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | | 2 298,2 | | | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  2 298,2 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | 92,88 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 2,32 | | | | | | | Принято на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | 0,38 | | | | | | | В соответствии с приказом Минстроя от 08.09.2015 № 316 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Перепродажа тепловой энергии стронней ТСО | | | | | | | | | 2,71 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | 92,88 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 90,56 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 90,18 | | | | | | | В соответствии с представленным ТСО балансом. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 86,99 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 0,48 | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | | | Год | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1085,86 | | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | 1267,37 | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1127,54 | | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | 1321,75 | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1281,31 | | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1330,50 | | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | | - | |  |
|  | |  | |  | |  | | | | |  |  | | | | |  | |  | | |  | |  | | | |  | | |  | | | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию (теплоноситель горячая вода) с 01.07.2018 составил 103,84% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию (теплоноситель пар) с 01.07.2018 составил 104,29% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 306-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016 № 20-РК).

|  |
| --- |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 04.12.2017 по делу № 26/Т-02/326-15 и пояснительной запиской от 04.12.2017 по делу № 26/Т-02/326-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**11. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 379-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 361-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 386-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 362-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МП города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000952293 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | 4025020133 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 249038, область Калужская, город Обнинск, проезд Коммунальный, 21, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | 249038, область Калужская, город Обнинск, проезд Коммунальный, 21, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Тариф на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | |  |
| 2018 | | | | руб./Гкал | | | | 1493,84 | | | | | | - | | - | | | - | | | - | | | | 1980,97 | | | | | | 1 453 861,52 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 379-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 Обнинск» на период 2016-2018 годы ». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Отчетный период 2016 год | | | | | | Итого по инвестиционной программе | | |
| 1 | | | Стоимость инвестиционной программы, учтенной в тарифах на тепловую энергию, без учета платы за тех. присоединение ПЛАН (без НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 95992,37 | | | | | | 325077,12 | | |
| 2 | | | Срок начала строительства производственных объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | 2016 | | | | | | 2016 | | |
| 3 | | | Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | 2016 | | | | | | 2018 | | |
| 4 | | | Источники финансирования инвестиционной программы, в т. ч. ФАКТ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 93368,11 (91254,89 – из тарифа на фактический полезный отпуск) | | | | | | 325077,27 | | |
| 4.1 | | | амортизационные отчисления на полное восстановление основных фондов (100%) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 40528,93 | | | | | | 172598,34 | | |
| 4.2 | | | неиспользованные средства на начало года (конец отчетного периода – 2016 год) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 13739,11 | | | | | | 0 | | |
| 4.3 | | | прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 36986,85 (из тарифа)  37976  (фактическая) | | | | | | 152478,93 | | |
| 4.4 | | | кредитные средства | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| 4.5 | | | плата за подключение к системе теплоснабжения (справочно) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 0 | | | | | | 277418,33 | | |
| 4.6 | | | бюджет (федеральный, региональный и т.д.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| 5 | | | Объем незавершенных капитальных вложений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | 0 | | | | | | 0 | | |
| Исходя из фактической реализации по 2016 году, а также с учетом недоиспользования прошлых периодов размер средств на реализацию инвестиционной программы составил - 91254,89 тыс. руб. (40528,93 +13739,11+36986,85). Фактически организация израсходовала 93368,11 тыс. руб. из запланированных - 95992,37 тыс. руб.  Таким образом, дополнительному учету подлежит сумма в размере 2113,22\*1,04\*1,037=2279 тыс. руб.  Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,005 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0321 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО «город Обнинск» на период до 2025 года отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | | | | | 160,189 (усредненный по двум котельным) | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ от 27.12.2013 № 413 в размере 160,2 кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тыс. тонн | | | | | | | | | 5,197 | | | | | | | | | | Приказ министерства строительства и ЖКХ от 11.06.2015 № 185 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | 12,60 | | | | | | | | | | В соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой предприятия | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | |  |
| 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) определены исходя из приказов министерства тарифного регулирования Калужской области в редакции приказов министерства конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства тарифного регулирования Калужской области в редакции приказов министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Иные виды корректировок, предусмотренные пунктом 52 Основ ценообразования, в разрезе данной теплоснабжающей организации не рассматриваются в связи с отсутствием соответствующих оснований. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | | | Всего | | Передача | | | | Производство | | | | Всего | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | 4,98 | | | | | | 4,98 | | 5,89 | | | | 5,89 | | | | 5,89 | | |  | | | Увеличен в связи с необходимость реализации инвест. программы в полном объеме | |
| 7 | НВВ | | | | | | 91 142,1 | | | | | 1 362 719,42 | | | | | | 1 453 861,52 | | 48 240,68 | | | | 1 278 745,8 | | | | 1 326 986,48 | | | 126 875,04 | | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 88 236,5 | | | | | 1 303 190,12 | | | | | | 1 391 426,62 | | 45 383,85 | | | | 1 218 228,54 | | | | 1 263 612,39 | | | 127 814,23 | | |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | | | | 10 000 | | | | | | 10 000 | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 10 000 | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 88 236,5 | | | | | 1 293 190,12 | | | | | | 1 381 426,62 | | 45 383,85 | | | | 1 218 228,54 | | | | 1 263 612,39 | | | 117 814,23 | | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | 792 454,33 | | | | | | 792 454,33 | | 0 | | | | 783 023,14 | | | | 783 023,14 | | | 9 431,19 | | | Завышена стоимость природного газа Уменьшение объема топлива за счет снижения потерь в тепловых сетях, сложившегося по результатам исполнения инвестиционной программы | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | | 180 271,83 | | | | | | 180 271,83 | | 0 | | | | 179 799,79 | | | | 179 799,79 | | | 472,04 | | |  | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | 130080,98 | | | | | | 130080,98 | | 0 | | | | 129695,59 | | | | 129695,59 | | | (385,39) | | | Уд. расход принят на уровне учтенном при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы Стоимость электрической энергии принята на уровне фактической (июль, август 2017 года) с индексом роста Уменьшение объема электрической энергии за счет снижения потерь в тепловых сетях, сложившегося по результатам исполнения инвестиционной программы | |
| 15 | в том числе, затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | - | | | | | 50 190,85 | | | | | | 50 190,85 | | 0 | | | | 50 104,2 | | | | 50 104,2 | | | (86,65) | | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 32 251,12 | | | | | 124 743,56 | | | | | | 156 994,68 | | 20 157,99 | | | | 91 327,62 | | | | 111 485,61 | | | 45 509,07 | | | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний операционные расходы (ФОТ), установленные на второй год долгосрочного периода регулирования (2017 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 9 497,96 | | | | | 36 736,98 | | | | | | 46 234,93 | | 5 976,84 | | | | 27 078,64 | | | | 33 055,48 | | | 13 179,45 | | | Процент отчислений на социальные нужды принят в размере 29,65% - по фактически сложившемуся в 2016 году | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | - | | | | | 13 881 | | | | | | 13 881 | | 0 | | | | 13 611,08 | | | | 13 611,08 | | | 269,92 | | | Уменьшение объема холодной воды за счет снижения потерь в тепловых сетях, сложившегося по результатам исполнения инвестиционной программы | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 11 085,47 | | | | | 12 833,3 | | | | | | 23 918,77 | | 11 000,98 | | | | 12 668,32 | | | | 23 669,3 | | | 249,47 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 3 798,45 | | | | | 34 186,09 | | | | | | 37 984,54 | | 3 769,5 | | | | 33 746,6 | | | | 37 516,1 | | | 468,44 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 3 923,5 | | | | | 9 074,13 | | | | | | 12 997,62 | | 436,64 | | | | 3 909,12 | | | | 4 345,76 | | | 8 651,86 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | | | 10,7 | | | | | 83,8 | | | | | | 94,5 | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 94,5 | | |  | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | 183 | | | | | 612,7 | | | | | | 795,7 | | 87,28 | | | | 290,65 | | | | 377,92 | | | 417,78 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 27 | Услуги банков | | | | | | - | | | | | 530,5 | | | | | | 530,5 | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 530,5 | | |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | 5 346,7 | | | | | | 5 346,7 | | 0 | | | | 15 755,18 | | | | 15 755,18 | | | -10 408,48 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 29 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | 8 886,3 | | | | | - | | | | | | 8 886,3 | | 3 954,62 | | | | 0 | | | | 3 954,62 | | | 4 931,68 | | | Учтены прогнозируемые плановые расходы АО "Энергосервис" | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | - | | | | | 2 668,2 | | | | | | 2 668,2 | | 0 | | | | 2 668,2 | | | | 2 668,2 | | | 0 | | |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | | | 7 609,2 | | | | | | 7 609,2 | | 0 | | | | 6 242,2 | | | | 6 242,2 | | | 1 367 | | |  | |
| 34 | Расходы по сомнительным долгам | | | | | | - | | | | | 15 743,5 | | | | | | 15 743,5 | | 0 | | | | 756,79 | | | | 756,79 | | | 14 986,71 | | | В условиях ограничения роста платы граждан расходы по сомнительным долгам в размере 14478,74 тыс. руб. будут учтены в последующие периоды регулировнаия (В соответсвии с пунктом 13 Основ ценообразования № 1075)(582,331\*1308,15\*0,02=15235,53-756,7946), где 582,331 тыс. Гкал доля населения по 2017 году; 1308,15 - тариф на ТЭ для населения без учета НДС | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 18 600 | | | | | 46 175,7 | | | | | | 64 775,7 | | 0 | | | | 46 820,7 | | | | 46 820,7 | | | 17 955 | | | По факту 2016 года | |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | | - | | | | | 10 238,6 | | | | | | 10 238,6 | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | 10 238,6 | | | Покрытие кассового разрыва в 2015 году за счет прибыли, должно исключить его появление в последующие периоды регулирования. Следовательно, расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, не могут быть учтены при корректировке необходимой валовой выручки МП «Теплоснабжение» на 2018 год | |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | 0 | | | | 530,5 | | | | 530,5 | | | -530,5 | | | Услуги банков (в базовом периоде включены в неподконтрольные расходы, для сохранения БУОР до конца долгосрочного периода регулирования данные расходы будут включены в неподконтрольные расходы). На 2018 год принято по предложению ТСО | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | - | | | | | 12 763,9 | | | | | | 12 763,9 | | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | -12 763,9 | | | Отсутствует | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | 0 | | | | -15 882 | | | | -15 882 | | | 15 882 | | |  | |
| 41 | Прибыль | | | | | | 2 905,6 | | | | | 72 293,2 | | | | | | 75 198,8 | | 2 856,82 | | | | 76 399,27 | | | | 79 256,09 | | | -4 057,29 | | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | 18 760,9 | | | | | | 20 040,99 | | 2 856,82 | | | | 76 399,27 | | | | 79 256,09 | | | -59 215,1 | | | Нормативный уровень прибыли сложился на уровне 5,89%, что превышает изначально планируемую величину - 4,98%. НУП увеличен для включение в НВВ ТСО капитальных вложений в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Изменение НУП стало возможным в связи с изменениями пункта 75 Основ № 1075 (ППРФ от 24.01.2017 № 54) | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | - | | | | - | | | | - | | | 126 875,04 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  126 875,04 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | | | 39,15 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1 134,29 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | 24,54 | | | | | Принято на уровне, учтенном при формировании долгосрочных тарифов методом индексации на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | | | | | | 12,60 | | | | | В соответствии с утвержденной инвестиционной программой | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | 139,88 | | | | | В соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой предприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | 1 095,14 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | 1 109,76 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | 969,88 | | | | | Принят в соответствии с представленным ТСО балансом. Объемы полезного отпуска согласованы ОМС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | 169,22 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | 582,33 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | 186,86 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | | | | | 214,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | 181,16 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | 218,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1308,15 | | | | | | - | | - | | | | | - | - | | 1779,26 | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1363,08 | | | | | | - | | - | | | | | - | - | | 1844,42 | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 1543,62 | | | | | | - | | - | | | | | - | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | 1608,43 | | | | | | - | | - | | | | | - | - | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 104,2% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  | | |  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | |  | | |  |
| 2. Тариф на теплоноситель: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов представленных ТСО на установление (корректировку) тарифов на теплоноситель, используемый для оказания услуг по горячему водоснабжению, на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования, проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам проведенной экспертизы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Расчёт тарифов на теплоноситель для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» произведен с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду, при корректировке действующих тарифов 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того в тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статья затрат | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | 560,57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Холодная вода | | | | | | | | | | | | | | | 52 234,12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | | | | | | | | 2 056,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | | | | | | | | | | | | | | | 51,68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Плановые затраты по остальным статьям («Расходы на оплату труда персонала», участвующего в процессе водоподготовки с отчислениями, «Амортизация основных фондов», участвующих в процессе водоподготовки, «Прочие расходы», относимые на процесс водоподготовки, а также затраты на «Реагенты», необходимые для приготовления теплоносителя) учтены при расчете тарифов на производство и передачу тепловой энергии для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2018 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | 54 903,10803 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,01 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск теплоносителя, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 3 348,586 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | 16,40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | 103,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2018 год для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | Год | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | Пар | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 15,92 | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | 16,40 | | | | | | | | | | | | - | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2018 года обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на теплоноситель принимается равным одноставочному тарифу на теплоноситель. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование регулируемой организации | | | | | | | Год | | | | | | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | | | | | Компонент на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | Двухставочный | | | | | | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | | | | | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 15,92 | | | | | | 1308,15 | | | | | | | | - | | | | | | - |
| 01.07-31.12 2018 | | | | | | 16,40 | | | | | | 1363,08 | | | | | | | | - | | | | | | - |
| Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2018 года для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить указанные тарифы для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1) С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 379-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 361-РК).

2) С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области 23.11.2015 № 386-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 362-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 25.11.2017 г. по делу № 129/Т-02/469-15 и пояснительной запиской от 27.11.2017 г. по делу № 129/Т-02/469-15 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**12. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 373-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) и  на  услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для  муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 165-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Муниципально ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии, услуги по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. Тариф на услуги по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги передаче тепловой энергии на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | Период регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | Вода | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | |
|  | | | |  | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | | 313,01 | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | 813,57 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 373-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (услуги по передаче тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче тепловой энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии (%) | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  |  | | | |  | | |  |  | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на покупку тепловых потерь определены с учётом тарифа, установленного для ООО «Агрофирма Оптина» приказом министерства конкурентной политики Калужской области. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| Передача | | | | | | | | | | | Передача | | | | | | | |  | |  |  | |
| 7 | | НВВ | | | | | | | | | 813,57 | | | | | | | | | | | 792,92 | | | | | | | | 20,65 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | | | | 813,57 | | | | | | | | | | | 792,92 | | | | | | | | 20,65 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | 7,93 | | | | | | | | -7,93 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | 813,57 | | | | | | | | | | | 785 | | | | | | | | 28,57 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | | | | 351,99 | | | | | | | | | | | 337,1 | | | | | | | | 14,89 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 15 | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | | | 351,99 | | | | | | | | | | | 337,1 | | | | | | | | 14,89 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | 335,02 | | | | | | | | | | | 325,09 | | | | | | | | 9,93 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | 101,18 | | | | | | | | | | | 98,18 | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | 25,38 | | | | | | | | | | | 24,63 | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
|  | | Сумма снижения | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 20,65 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 20,65 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | 294,75 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | 303,92 | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,11%  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон «Механический завод») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | | | | |  | |
| 2018 | | | | | | руб/Гкал | | | | | | | 2292,56 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | 15 589,4 | | | | | | | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 373-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации частично в аренде (котельная), частично в хозяйственном ведении (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО "Город Козельск" отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,05 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтенной при расчете тарифа на тепловую энергию на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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.  Рассчитанная экспертами сумма корректировки в размере 823,26 тыс. руб. учтена в равных долях (по ¼ части) при расчёте тарифов по отдельным системам теплоснабжения для данной ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | |
| Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | | | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | | 246,55 | | | | | | 15 342,85 | | | | | | | | | | 15 589,4 | | | | | 176,08 | | | | | | | | | | 14 766,04 | | | | | | | | | 14 942,12 | | | | | | 647,28 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | 246,55 | | | | | | 15 342,85 | | | | | | | | | | 15 589,4 | | | | | 174,34 | | | | | | | | | | 15 163,9 | | | | | | | | | 15 338,24 | | | | | | 251,16 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 1,76 | | | | | | | | | | 153,16 | | | | | | | | | 154,92 | | | | | | -154,92 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 246,55 | | | | | | 15 342,85 | | | | | | | | | | 15 589,4 | | | | | 172,58 | | | | | | | | | | 15 010,74 | | | | | | | | | 15 183,32 | | | | | | 406,08 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | | 9 392,49 | | | | | | | | | | 9 392,49 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 8 392,99 | | | | | | | | | 8 392,99 | | | | | | 999,5 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | | 1399,44 | | | | | | | | | | 1399,44 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 1 209,19 | | | | | | | | | 1 209,19 | | | | | | 190,25 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 159,65 | | | | | | 2 904,23 | | | | | | | | | | 3 063,88 | | | | | 132,55 | | | | | | | | | | 2 421,23 | | | | | | | | | 2 553,78 | | | | | | 510,1 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 48,34 | | | | | | 879,4 | | | | | | | | | | 927,74 | | | | | 40,03 | | | | | | | | | | 731,21 | | | | | | | | | 771,24 | | | | | | 156,5 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | 11,12 | | | | | | 202,33 | | | | | | | | | | 213,45 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 225,97 | | | | | | | | | 225,97 | | | | | | -12,52 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 6,03 | | | | | | 109,67 | | | | | | | | | | 115,7 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 1 530,12 | | | | | | | | | 1 530,12 | | | | | | -1 414,42 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | | | 369,96 | | | | | | | | | 369,96 | | | | | | -369,96 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | 21,41 | | | | | | 389,4 | | | | | | | | | | 410,81 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 11,42 | | | | | | | | | 11,42 | | | | | | 399,39 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | | | 31,71 | | | | | | | | | 31,71 | | | | | | -31,71 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | | | 21,14 | | | | | | | | | 21,14 | | | | | | -21,14 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | | - | | | | | | 49,8 | | | | | | | | | | 49,8 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 49,8 | | | | | | | | | 49,8 | | | | | | 0 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | | | | 16,08 | | | | | | | | | | 16,08 | | | | | 0 | | | | | | | | | | 16 | | | | | | | | | 16 | | | | | | 0,08 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | | | -343,67 | | | | | | | | | -343,67 | | | | | | 343,67 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | | | | | -205,81 | | | | | | | | | -205,81 | | | | | | 205,81 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | 1,74 | | | | | | | | | | 151,62 | | | | | | | | | 153,37 | | | | | | -153,37 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | 647,28 | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  647,28 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 7,53 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | | 0,55 | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 7,35 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на период 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,25 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 6,15 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | 5,45 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,7 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | 0,4 | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  |  | | | |  | | |  |  | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 2129,15 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 2197,37 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |  | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 2129,15 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |  | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | 2197,37 | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | |  | |
|  | | | |  | | |  | |  | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,2% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск», микрорайон «Механический завод») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | | | | | | |  | |
| 2018 | | | | | Руб./Гкал | | | | | | | | 2336,97 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | 19 839,43 | | | | | | | | | | | |  | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 373-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в схемах теплоснабжения сельских поселений МР "Козельский район" годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям представлены не корректно, в связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, учтенным при установлении тарифов на период 2016-2018 г. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 174,89 | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии (%) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтенной при расчете тарифа на тепловую энергию на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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.  Рассчитанная экспертами сумма корректировки в размере 823,26 тыс. руб. учтена в равных долях (по ¼ части) при расчёте тарифов по отдельным системам теплоснабжения для данной ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | | |  | | | | | | | Передача | | | | | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | | | Размер снижения | | | | | | |  | | | | | | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | | 355,68 | | | | | | | | | | 19 483,75 | | | | | | 19 839,43 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 19 681,85 | | | | | | | | 19 681,85 | | | | | 157,58 | | | | | | |  | | | | | | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | | 355,68 | | | | | | | | | | 19 483,75 | | | | | | 19 839,43 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 19 297 | | | | | | | | 19 297 | | | | | 542,43 | | | | | | |  | | | | | | |
| 10 | | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 198,88 | | | | | | | | 198,88 | | | | | -198,88 | | | | | | |  | | | | | | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 355,68 | | | | | | | | | | 19 483,75 | | | | | | 19 839,43 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 19 098,12 | | | | | | | | 19 098,12 | | | | | 741,31 | | | | | | |  | | | | | | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | | | | | | 9 229,62 | | | | | | 9 229,62 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 11 074,83 | | | | | | | | 11 074,83 | | | | | -1 845,21 | | | | | | |  | | | | | | |
| 14 | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | | | | | | 1 040,79 | | | | | | 1 040,79 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 1 493,72 | | | | | | | | 1 493,72 | | | | | -452,93 | | | | | | |  | | | | | | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | 165,49 | | | | | | | | | | 3 009,3 | | | | | | 3 174,79 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 2 539,88 | | | | | | | | 2 539,88 | | | | | 634,91 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 50,11 | | | | | | | | | | 911,22 | | | | | | 961,33 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 767,04 | | | | | | | | 767,04 | | | | | 194,29 | | | | | | |  | | | | | | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | | | | | | 179,28 | | | | | | 179,28 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 251,07 | | | | | | | | 251,07 | | | | | -71,79 | | | | | | |  | | | | | | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 128,55 | | | | | | | | | | 2 337,31 | | | | | | 2 465,86 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 313,81 | | | | | | | | 313,81 | | | | | 2 152,05 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |
| 23 | | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 397,12 | | | | | | | | 397,12 | | | | | -397,12 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | 9,2 | | | | | | | | | | 158,2 | | | | | | 167,4 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | | 167,4 | | | | | | |  | | | | | | |
| 26 | | | | Расходы на обучение персонала | | | | | | | 2,33 | | | | | | | | | | 40,04 | | | | | | 42,37 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 137,27 | | | | | | | | 137,27 | | | | | -94,9 | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | | | | | | | | 600 | | | | | | 600 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 145,22 | | | | | | | | 145,22 | | | | | 454,78 | | | | | | |  | | | | | | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | | | | | | | | 1 978 | | | | | | 1 978 | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 1 978,17 | | | | | | | | 1 978,17 | | | | | -0,17 | | | | | | |  | | | | | | |
| 40 | | | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 0 | | | | | | -205,81 | | | | | | | | -205,81 | | | | | 205,81 | | | | | | |  | | | | | | |
| 41 | | | | Прибыль | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | 0 | | | | | | 590,66 | | | | | | | | 590,66 | | | | | -590,66 | | | | | | |  | | | | | | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | 157,58 | | | | | | |  | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 157,58 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 9,84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | 0,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | | | | | 0,27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | 9,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 9,37 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на период 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 5,64 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | 3,72 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | | | | 3,41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | | | | | | | | | | 0,29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | | 2007,40 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | | | | 2100,25 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | | 2007,40 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | | | | 2100,25 | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | | | |  |
|  | |  | | | |  | |  | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 104,63% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (по системам теплоснабжения котельных, расположенных на территории МО МР «Козельский район» (кроме ГП «Город Козельск»)) вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | | |  |  | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| 4. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон Совхоз «Красный Комбинат») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | | | |  |
| 2018 | | | | | руб/Гкал | | | | | | | | 3121,76 | | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8 647,22 | | | | | | | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 373-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации частично в аренде (котельная), частично в хозяйственном ведении (тепловые сети). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО «Город Козельск» отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, в связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, учтенным при установлении тарифов на период 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 162,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтенной при расчете тарифа на тепловую энергию на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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.  Рассчитанная экспертами сумма корректировки в размере 823,26 тыс. руб. учтена в равных долях (по ¼ части) при расчёте тарифов по отдельным системам теплоснабжения для данной ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | | | |
| Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | | Всего | | | | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | 193,55 | | | | | | | 8 453,67 | | | | | | | | | | 8 647,22 | | | | | | | | 209,57 | | | | | | 9 380,54 | | | | | | | | | 9 590,11 | | | | | | | | -942,89 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 193,55 | | | | | | | 8 453,67 | | | | | | | | | | 8 647,22 | | | | | | | | 204,38 | | | | | | 9 349,1 | | | | | | | | | 9 553,47 | | | | | | | | -906,25 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 2,1 | | | | | | 95,86 | | | | | | | | | 97,96 | | | | | | | | -97,96 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 193,55 | | | | | | | 8 453,67 | | | | | | | | | | 8 647,22 | | | | | | | | 202,28 | | | | | | 9 253,23 | | | | | | | | | 9 455,52 | | | | | | | | -808,3 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | | | 4 257,1 | | | | | | | | | | 4 257,1 | | | | | | | | 0 | | | | | | 5 023,64 | | | | | | | | | 5 023,64 | | | | | | | | -766,54 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | | | | | | 467,77 | | | | | | | | | | 467,77 | | | | | | | | 0 | | | | | | 722,6 | | | | | | | | | 722,6 | | | | | | | | -254,83 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 124 | | | | | | | 2 255,42 | | | | | | | | | | 2 379,42 | | | | | | | | 126,14 | | | | | | 2 007,11 | | | | | | | | | 2 133,24 | | | | | | | | 246,18 | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 37,55 | | | | | | | 682,94 | | | | | | | | | | 720,49 | | | | | | | | 38,09 | | | | | | 606,15 | | | | | | | | | 644,24 | | | | | | | | 76,25 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | 4,97 | | | | | | | 90,45 | | | | | | | | | | 95,42 | | | | | | | | 0 | | | | | | 135,04 | | | | | | | | | 135,04 | | | | | | | | -39,62 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 18,73 | | | | | | | 341,32 | | | | | | | | | | 360,05 | | | | | | | | 38,05 | | | | | | 415,11 | | | | | | | | | 453,16 | | | | | | | | -93,11 | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | | 227,26 | | | | | | | | | 227,26 | | | | | | | | -227,26 | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 7,75 | | | | | | | 133,34 | | | | | | | | | | 141,09 | | | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | 141,09 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | 0,55 | | | | | | | 9,45 | | | | | | | | | | 10 | | | | | | | | 0 | | | | | | 31,39 | | | | | | | | | 31,39 | | | | | | | | -21,39 | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | | 21,14 | | | | | | | | | 21,14 | | | | | | | | -21,14 | | | | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | | | | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | - | | | | | | | 49,8 | | | | | | | | | | 49,8 | | | | | | | | 0 | | | | | | 49,8 | | | | | | | | | 49,8 | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | | | | | 166,08 | | | | | | | | | | 166,08 | | | | | | | | 0 | | | | | | 14 | | | | | | | | | 14 | | | | | | | | 152,08 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | | -205,81 | | | | | | | | | -205,81 | | | | | | | | 205,81 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | 5,19 | | | | | | 237,26 | | | | | | | | | 242,45 | | | | | | | | -242,45 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | -942,89 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  942,89 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 4,5 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | 0,11 | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | | 0,34 | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | | 4,39 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | | Исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на период 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | | 0,13 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | | 3,9 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | | 3,3 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | | |  | | | |  |  | | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | 2306,59 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |  | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | 2367,93 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | - | | | |  | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | 2306,59 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |  | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | 2367,93 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | |  | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | |  | | | |  |  | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 102,66% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Козельск» (микрорайон совхоз «Красный комбинат»)) вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов Совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | |  |
| 2018 | | | руб/Гкал | | | | | 2479,12 | | | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | 16 688,62 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 373-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели.  В схеме теплоснабжения МО "Город Козельск" отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | 162,71 | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтенной при расчете тарифа на тепловую энергию на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в расчет исходя из суммы, учтенной при установлении тарифов на 2017 год; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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.  Рассчитанная экспертами сумма корректировки в размере 823,26 тыс. руб. учтена в равных долях (по ¼ части) при расчёте тарифов по отдельным системам теплоснабжения для данной ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | Производство | | | Всего | | | | | Передача | | | Производство | | | | | Всего | | |
| 7 | НВВ | | | | | 380,98 | | | | | 16 307,65 | | | 16 688,62 | | | | | 305,93 | | | 15 747,37 | | | | | 16 053,3 | | | 635,32 | | |  | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 380,98 | | | | | 16 307,65 | | | 16 688,62 | | | | | 300,47 | | | 15 668,9 | | | | | 15 969,37 | | | 719,25 | | |  | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | 3,06 | | | 159,53 | | | | | 162,59 | | | -162,59 | | |  | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 380,98 | | | | | 16 307,65 | | | 16 688,62 | | | | | 297,42 | | | 15 509,37 | | | | | 15 806,78 | | | 881,84 | | |  | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | 7 777,26 | | | 7 777,26 | | | | | 0 | | | 7 672,87 | | | | | 7 672,87 | | | 104,39 | | |  | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | 1171,11 | | | 1171,11 | | | | | 0 | | | 1 175,43 | | | | | 1 175,43 | | | -4,32 | | |  | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 197,35 | | | | | 3 590,63 | | | 3 787,98 | | | | | 228,43 | | | 3 131,02 | | | | | 3 359,45 | | | 428,53 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 59,8 | | | | | 1 087,24 | | | 1 147,04 | | | | | 68,99 | | | 945,57 | | | | | 1 014,55 | | | 132,49 | | |  | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | | 167,54 | | | 167,54 | | | | | 0 | | | 180,77 | | | | | 180,77 | | | -13,23 | | |  | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 26,29 | | | | | 478,13 | | | 504,42 | | | | | 0 | | | 577,13 | | | | | 577,13 | | | -72,71 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | 0 | | | 433,38 | | | | | 433,38 | | | -433,38 | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 23,24 | | | | | 422,85 | | | 446,09 | | | | | 0 | | | 0 | | | | | 0 | | | 446,09 | | |  | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | 261,89 | | | 261,89 | | | | | 0 | | | 42 | | | | | 42 | | | 219,89 | | |  | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 74,3 | | | | | 1 351 | | | 1 425,3 | | | | | 0 | | | 1 351,19 | | | | | 1 351,19 | | | 74,11 | | |  | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | 0 | | | -205,81 | | | | | -205,81 | | | 205,81 | | |  | | |
| 41 | Прибыль | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | 5,45 | | | 284,29 | | | | | 289,74 | | | -289,74 | | |  | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | - | | | | | - | | | 635,32 | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  635,32 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | 7,37 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | 0,55 | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | 7,18 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | 6,63 | | | | | | | | С учётом представленного ТСО реестра потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | 5,63 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | 0,77 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | 0,77 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | 2357,58 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | 2421,68 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | 2357,58 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | 2421,68 | | | | | - | | | | - | | | | - | | - | | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 102,72% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (по системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП «Город Козельск» (кроме микрорайонов совхоз «Красный комбинат» и «Механический завод») вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 373-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 165-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 04.12.2017 по делу № 99/Т-02/427-15 и пояснительной запиской от 05.12.2017 по делу № 99/Т-02/427-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 297-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 299-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Благоустройство» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Благоустройство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1104023000201 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4016003572 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 401601001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249610, Калужская область, Спас-Деменский район, г. Спас-Деменск, пер. Школьный, 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию по системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам:  - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск»: ул. Восточная, д. 10, ул. Советская, д. 132 (ЦРБ); ул. Советская, д. 100;  - в муниципальном образовании «Село Чипляево»: пер. Школьный, д. 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | | | | 2608,87 | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | 5 674,3 | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 16.11.2015 № 297-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО ГП «Город Спас-Деменск» на период до 2025 года отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтённой при установлении тарифов на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | |
| Передача | | | | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | | | | Передача | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | | | 70,32 | | | | | | | | | 5 603,98 | | | | | | 5 674,3 | | | | | | | | 32,13 | | | | | 5 714,98 | | | | | | | 5 747,12 | | | | | -72,82 | | | | |  | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | 70,32 | | | | | | | | | 5 603,98 | | | | | | 5 674,3 | | | | | | | | 32,13 | | | | | 5 672,18 | | | | | | | 5 704,32 | | | | | -30,02 | | | | |  | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | | - | | | | | | | | | 180,38 | | | | | | 180,38 | | | | | | | | 0,96 | | | | | 170,17 | | | | | | | 171,13 | | | | | 9,25 | | | | |  | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 70,32 | | | | | | | | | 5 423,6 | | | | | | 5 493,92 | | | | | | | | 31,17 | | | | | 5 502,02 | | | | | | | 5 533,19 | | | | | -39,27 | | | | |  | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | - | | | | | | | | | 2 579,44 | | | | | | 2 579,44 | | | | | | | | 0 | | | | | 2 657,41 | | | | | | | 2 657,41 | | | | | -77,97 | | | | |  | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | - | | | | | | | | | 324,94 | | | | | | 324,94 | | | | | | | | 0 | | | | | 311,41 | | | | | | | 311,41 | | | | | 13,53 | | | | |  | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 27,04 | | | | | | | | | 1 152,48 | | | | | | 1 179,52 | | | | | | | | 23,94 | | | | | 1 218,06 | | | | | | | 1 242 | | | | | -62,48 | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 8,36 | | | | | | | | | 356,12 | | | | | | 364,47 | | | | | | | | 7,23 | | | | | 367,85 | | | | | | | 375,08 | | | | | -10,61 | | | | |  | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | - | | | | | | | | | 65,23 | | | | | | 65,23 | | | | | | | | 0 | | | | | 69,64 | | | | | | | 69,64 | | | | | -4,41 | | | | |  | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 34,93 | | | | | | | | | 493,76 | | | | | | 528,69 | | | | | | | | 0 | | | | | 96,11 | | | | | | | 96,11 | | | | | 432,58 | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | - | | | | | | | | | 394,92 | | | | | | 394,92 | | | | | | | | 0 | | | | | 688,72 | | | | | | | 688,72 | | | | | -293,8 | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | | - | | | | | | | | | 11,35 | | | | | | 11,35 | | | | | | | | 0 | | | | | 4,26 | | | | | | | 4,26 | | | | | 7,09 | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | | | - | | | | | | | | | 41,95 | | | | | | 41,95 | | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 41,95 | | | | |  | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | 30,99 | | | | | | | 30,99 | | | | | -30,99 | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 30 | Арендная плата | | | | | | | - | | | | | | | | | 0,54 | | | | | | 0,54 | | | | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | | 0,54 | | | | |  | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | - | | | | | | | | | 2,87 | | | | | | 2,87 | | | | | | | | 0 | | | | | 2,45 | | | | | | | 2,45 | | | | | 0,42 | | | | |  | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | 55,11 | | | | | | | 55,11 | | | | | -55,11 | | | | | По фактическим данным ТСО | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0 | | | | | 42,8 | | | | | | | 42,8 | | | | | -42,8 | | | | |  | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | -72,82 | | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  72,82 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,06 | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 2,56 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 2,49 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2,3 | | | | | | | | | | | | | Исходя из объемов, учтенных при установлении тарифов на период 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 1,81 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | 0,36 | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 0,13 | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  | | | |  | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Благоустройство» | | | | | По системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск»»: ул. Восточная, д. 10, ул. Советская, д. 132 (ЦРБ), ул. Советская, д. 100;  - в муниципальном образовании «Село Чипляево»: пер. Школьный, д. 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 2406,55 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 2497,99 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 2406,55 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 2497,99 | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | |  |
|  | | |  | |  |  | | | | | | | | | | |  |  | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,8 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию по системе теплоснабжения: котельных, расположенных по следующим адресам:  - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск»: ул. Советская, д. 131; ул. Студеновская, 2а; ул. Советская, д. 77а; ул. Освободителей, д. 3; Подлесная, 1б; пер. Заводской, 5; пер. Школьный, 14; пер. Пионерский, 3;  - в муниципальном образовании «Хутор Новоалександровский»: ул. Московская, 42г; пер. Школьный, 5а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | | | 3690,14 | | | | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | 8 965,91 | | | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 16.11.2015 № 297-РК на период 2016 - 2018 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (производство, передача тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО ГП «Город Спас-Деменск» на период до 2025 года отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 162,34 | | | | | | | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 2017 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 прогнозной цены, учтённой при установлении тарифов на 2017 год, 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки 2016 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | | | |
| Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | Всего | | | | | |
| 7 | | НВВ | | | | | 83,94 | | | | | | | 8 881,98 | | | | | | | | 8 965,91 | | | | | | 206,92 | | | | | | 7 258,76 | | | | | | 7 465,68 | | | | | | 1 500,23 | | | | | | |  | | | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | 83,94 | | | | | | | 8 881,98 | | | | | | | | 8 965,91 | | | | | | 206,92 | | | | | | 6 827 | | | | | | 7 033,92 | | | | | | 1 931,99 | | | | | | |  | | | |
| 10 | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | | | 201,46 | | | | | | | | 201,46 | | | | | | 6,21 | | | | | | 204,81 | | | | | | 211,02 | | | | | | -9,56 | | | | | | |  | | | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 83,94 | | | | | | | 8 680,52 | | | | | | | | 8 764,45 | | | | | | 200,71 | | | | | | 6 622,19 | | | | | | 6 822,9 | | | | | | 1 941,55 | | | | | | |  | | | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | | | 2 880,87 | | | | | | | | 2 880,87 | | | | | | 0 | | | | | | 2 986,94 | | | | | | 2 986,94 | | | | | | -106,07 | | | | | | |  | | | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | | | 362,94 | | | | | | | | 362,94 | | | | | | 0 | | | | | | 403,1 | | | | | | 403,1 | | | | | | -40,16 | | | | | | |  | | | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | 27,04 | | | | | | | 923,32 | | | | | | | | 950,36 | | | | | | 124,47 | | | | | | 881,14 | | | | | | 1 005,61 | | | | | | -55,25 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | 8,36 | | | | | | | 285,31 | | | | | | | | 293,66 | | | | | | 37,59 | | | | | | 266,1 | | | | | | 303,7 | | | | | | -10,04 | | | | | | |  | | | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | - | | | | | | | 72,85 | | | | | | | | 72,85 | | | | | | 0 | | | | | | 78,18 | | | | | | 78,18 | | | | | | -5,33 | | | | | | |  | | | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 48,54 | | | | | | | 108,09 | | | | | | | | 156,63 | | | | | | 36,13 | | | | | | 84,32 | | | | | | 120,45 | | | | | | 36,18 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | - | | | | | | | 589,19 | | | | | | | | 589,19 | | | | | | 0 | | | | | | 10,01 | | | | | | 10,01 | | | | | | 579,18 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | | | 10,15 | | | | | | | | 10,15 | | | | | | 0 | | | | | | 8,46 | | | | | | 8,46 | | | | | | 1,69 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 27 | | Услуги банков | | | | | - | | | | | | | 46,86 | | | | | | | | 46,86 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 46,86 | | | | | | |  | | | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | | 34,14 | | | | | | 34,14 | | | | | | -34,14 | | | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | |
| 30 | | Арендная плата | | | | | - | | | | | | | 10,8 | | | | | | | | 10,8 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | 10,8 | | | | | | |  | | | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | | | 2,65 | | | | | | | | 2,65 | | | | | | 0 | | | | | | 2,44 | | | | | | 2,44 | | | | | | 0,21 | | | | | | |  | | | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | | | | 3 387,48 | | | | | | | | 3 387,48 | | | | | | 2,52 | | | | | | 1 867,36 | | | | | | 1 869,88 | | | | | | 1 517,6 | | | | | | |  | | | |
| 39 | | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | | 145,15 | | | | | | 145,15 | | | | | | 145,15 | | | | | | | Исходя из суммы избытка, рассчитанной экспертами по факту 2014 года и разделенной на 3 года | | | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | | 576,91 | | | | | | 576,91 | | | | | | -576,91 | | | | | | |  | | | |
|  | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | 1 500,23 | | | | | | |  | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 500,23 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 0,07 | | | | | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | 0,22 | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 2,87 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 2,8 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2,58 | | | | | | | | | | | | | Исходя из объемов, представленных ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 1,9 | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 «Благоустройство» | | | | | По системам теплоснабжения котельных, расположенных по следующим адресам: - в муниципальном образовании «Город Спас-Деменск»»: ул. Советская, д. 131, ул. Студеновская, 2а, ул. Советская, д. 77 а, ул. Освободителей, д. 3, Подлесная, 1б, пер. Заводской, 5, пер. Школьный, 14, пер. Пионерский, 3;  - в муниципальном образовании «Хутор Новоалександровский»: ул. Московская, 42 г, пер. Школьный, 5 а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | 2688,16 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | 2890,43 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | 2688,16 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | 2890,43 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | |  |
|  | | |  | |  |  | | | | | | | | |  |  | | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 107,52 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 297-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 299-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 05.12.2016 по делу № 177/Т-02/523-15 и пояснительной запиской от 06.12.2017 г. по делу № 177/Т-02/523-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «ТД Берканум» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1124025004850 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4003032907 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | передача покупной тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Сельскохозяйственная, д. 10/2 | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249007, Калужская область, Боровский район, д. Кривское, ул. Сельскохозяйственная, д. 10/2 | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  |  | | | | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на покупную тепловую энергию на очередной (второй) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  |  | | | | |  | |  |
|  |  | Период регулирования | | | | | | | | | Вода | | | Пар | | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | |  |
|  |  | 2018 | | | | | | | | | 2004,65 | | | - | | | | | | | 20 595,16 | | | | |  | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК на период 2017 - 2019 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 26 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 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (передача покупной тепловой энергии), находятся у организации в Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (ЦТП) и в аренде (тепловые сети).  Представлены следующие правоустанавливающие документы: - договор купли-продажи недвижимого имущества от 11.04.2016, - свидетельство о государственной регистрации права от 20.04.2016; - договор аренды имущества от 03.06.2016. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат.  Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в схеме теплоснабжения муниципального образования «Деревня Кривское» информация об объёмах полезного отпуска тепловой энергии представлена некорректно. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | 7,0 | | | | | | | | | | | В соответствии с нормативным уровнем потерь | | | | | | | | |
|  |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  |  | | | | |  | |  |
| 2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на электрическую энергию определены исходя из фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования.  ТСО осуществляет регулируемую деятельность с августа 2016 года. Следовательно, результаты регулируемой деятельности будут проанализированы после представления отчётных данных за 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| Передача | | Передача | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 4 | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | 0,67 | | 0,48 | | | | 0,19 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 7 | | | НВВ | | | | | | | 20 595,16 | | 20 891,77 | | | | -296,61 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | | | 20 472,44 | | 20 733,91 | | | | -261,47 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 20 472,44 | | 20 733,91 | | | | -261,47 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 14 | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | 360,05 | | 409,77 | | | | -49,72 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 15 | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | | 18 193,92 | | 18 404,58 | | | | -210,66 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | | 1 105,6 | | 1 124,23 | | | | -18,63 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 331,67 | | 337,27 | | | | -5,6 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | | | 50,71 | | 51,65 | | | | -0,94 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 61,21 | | 62,25 | | | | -1,04 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | 144,22 | | 146,65 | | | | -2,43 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 28 | | | Прочие операционные расходы | | | | | | | 44,22 | | 44,97 | | | | -0,75 | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 30 | | | Арендная плата | | | | | | | 128,87 | | 122,74 | | | | 6,13 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | 20,66 | | 0 | | | | 20,66 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 35 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | 31,31 | | 29,82 | | | | 1,49 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 41 | | | Прибыль | | | | | | | 122,72 | | 157,86 | | | | -35,14 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | 138,51 | | 99,63 | | | | 38,88 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| 43 | | | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | | | - | | 58,23 | | | | -58,23 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | | - | | - | | | | -296,61 | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  296,61 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2018 | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | | | 12,734 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,891 | | | | | | Принято на уровне, учтенном при установлении тарифов на период 2017 - 2019 годы | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 11,843 | | | | | | Исходя из объёмов, учтённых при установлении тарифов на период 2017-2019 годы | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 8,034 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | | 5,957 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | 2,077 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 0,951 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 2,858 | | | | | |  | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  |  | |  | | |  | |  | | | |  | |  | | | |  | |  |  | | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на покупную тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на (второй) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017 - 2019 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | Пар | | | | | | | |
| Общество с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» | | | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1 695,79 | | | | - | | | | | | | |
| 01.07-31.12.2018 | | | | | | 1 764,06 | | | | - | | | | | | | |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1 695,79 | | | | - | | | | | | | |
| 01.07-31.12.2018 | | | | | | 1764,06 | | | | - | | | | | | | |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 104,03%  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 280-РК «Об установлении тарифов на  тепловую энергию (мощность) для  общества с  ограниченной ответственностью «Торговый Дом «Берканум» на 2017-2019 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 34-РК). |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 23.11.2017 по делу № 285/Т-02/1015-16 и пояснительной запиской от 27.11.2017 по делу 285/Т-02/1015-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **15. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 382-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» на 2016-2018 годы (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 166-РК).**  **------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации общество с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | общество с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000670430 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4009006572 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249722, Калужская область, город Козельск, улица Чкалова, 106 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249722, Калужская область, город Козельск, улица Чкалова, 106 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | |  | |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | |  |
| 2018 | | | Руб./Гкал | | | 1589,90 | | | | | | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | 17 517,48 | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 23.11.2015 № 382-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство тепловой энергии), находятся у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в схеме теплоснабжения МО В схеме теплоснабжения МО «Город Козельск» отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям, в связи с чем объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, учтенном при расчете тарифов на 2016-2018 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода условного топлива, (кг у. т./Гкал) | | | | | | | | | | | | 171,38 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела; - арендная плата включена в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, договор аренды представлен в материалах дела; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |  |  | |  |
| Полученные данные | | | | | | | Утвержденные данные | | | | Размер снижения | | | | | |  |  | |  |
| Производство | | | | | | | Производство | | | |  |  | |  |
| 4 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | - | | | | | | | 0,28 | | | | 0,28 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 7 | НВВ | | | | | | | 17 517,48 | | | | | | | 17 205,24 | | | | 312,24 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | 17 517,48 | | | | | | | 17 201,6 | | | | 315,88 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | 17 517,48 | | | | | | | 17 201,6 | | | | 315,88 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | 10 447,21 | | | | | | | 10 395,46 | | | | 51,75 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | | 1 170,97 | | | | | | | 1 187,37 | | | | -16,4 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | 2 453,06 | | | | | | | 2 421,53 | | | | 31,53 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | 745,73 | | | | | | | 736,14 | | | | 9,59 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | 216,2 | | | | | | | 222,82 | | | | -6,62 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | 53,37 | | | | | | | 53,89 | | | | -0,52 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | 2 003,01 | | | | | | | 1 761,23 | | | | 241,78 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | 357 | | | | | | | 352,38 | | | | 4,62 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | | 11,34 | | | | | | | 11,19 | | | | 0,15 | | | | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | 59,58 | | | | | | | 59,58 | | | | 0 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | | | - | | | | | | | 114,66 | | | | 114,66 | | | | | | Из анализа факта 2014 года | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | | | - | | | | | | | 70 | | | | -70 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 41 | Прибыль | | | | | | | - | | | | | | | 48,3 | | | | -48,3 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | - | | | | | | | 48,3 | | | | -48,3 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | 312,24 | | | | | |  | | | | | | | | | |  |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  312,24 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | 11,3 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,28 | | | | | | | | Приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | 11,3 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 11,02 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 11,02 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 8,2 | | | | | | | | На уровне полезного отпуска 2017 года | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | 2,82 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | 2,82 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | |  | |  |
| Экспертами выполнен расчёт тарифов, дифференцируемых по видам теплоносителя, в соответствии с Методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.  Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | | |  | |  | | | | | |  |  | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  | |  | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | Год | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | 1302,42 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | 1729,69 | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | 1350,73 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | 1790,34 | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | 1536,86 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | 1593,86 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,7%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на тепловую энергию с учетом передачи по сетям МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между ООО «АГРОФИРМА ОПТИНА» и МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области. В соответствии с договором поставка тепловой энергии для отдельных групп потребителей осуществляется с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью и переданных в хозяйственное ведения теплосетевой организации МУП «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области (Договор №1 от 17.09.2010). Поставка тепловой энергии осуществляется с использованием теплоносителя «горячая вода». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с экспертным заключением, выполненным для Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальное ремонтно - эксплуатационное предприятие» муниципального образования «Муниципальный район «Козельский район» Калужской области, прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год составляет 303,92 руб. за 1 Гкал, в том числе расходы на содержание тепловых сетей – 174,71 руб. за 1 Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей, поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью (теплоноситель «горячая вода»), составили | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | | | | | Год | | | | | Вода | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 1597,17 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | 1654,65 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 1884,66 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | 1952,49 | | | | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,6%  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 382-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «АГРОФИРМА ОПТИНА» на 2016-2018 годы (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 166-РК).  **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 27.11.2017 по делу № 106/Т-02/443-15 и пояснительной запиской от 27.11.2017 по делу № 106/Т-02/443-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**16. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков на 2018-2022 годы.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ГМП «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000630840 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4007007588 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков, ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249191, Калужская область, г. Жуков, ул. Коммунистическая, д. 2 а | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |
| 1. По системам теплоснабжения, расположенным на следующих территориях: - муниципальное образование сельское поселение «Село Высокиничи»;  - муниципальное образование сельское поселение «Деревня Тростье»;  - муниципальное образование сельское поселение «Село Трубино»;  - муниципальное образование сельское поселение «Село Истье»;  - муниципальное образование сельское поселение «Деревня Верховье». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2018 год в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |
| 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 | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | 2796,80 | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | | 13 137,96 | | | |  |
|  | | |  |  | | | |  | |  |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | | |  | |  | |  |
| Рассмотрев представленные ТСО материалы, а также руководствуясь пунктом 19 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами принято решение о применении метода индексации установленных тарифов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства на период 2018-2022 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 11.12.2014 № 79-РК. Тарифы, применяемые на указанной территории, рассчитаны с применением метода индексации установленных тарифов на период 2015 – 2017 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 26 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием муниципального имущества (5 котельных, тепловые сети) на территории пяти сельских поселений Жуковского района. Данные котельные являются имуществом МО ГП «Город Жуков» и переданы ТСО в хозяйственное ведение. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2018-2022 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2018 - определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2019 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2019 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2019; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2020 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2020; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2021; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022 - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | 167,7 | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тонн | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,0 | | | | | | | | | | | Нормативные потери | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2018 | | | | | 2019 | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | 2022 | |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | 1,031 | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| При расчёте расходов на 2018-2022 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2018 и 2022 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2018 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,83 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В дополнительных материалах ТСО заявлено снижение объёмов тепловой энергии на 2018 год с учётом осуществления регулируемой деятельности в 2018 году с использованием пяти котельных вместо семи в 2017 году. Экспертами приняты в расчёт плановые объёмы полезного отпуска исходя из учтённых при установлении тарифов на 2017 год, а также с учётом снижения количества котельных (с 7 до 5). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | 2019 | | | | | | 2020 | | | | | 2021 | | | | | 2022 | | | | Комментарии | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,32 | | | 6,32 | | | | | | 6,32 | | | | | 6,32 | | | | | 6,32 | | | | Исходя из объёмов полезного отпуска, учтённых при установлении тарифов на 2017 год, а также с учётом снижения количества котельных (с 7 до 5) | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,13 | | | 0,13 | | | | | | 0,13 | | | | | 0,13 | | | | | 0,13 | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | 0,19 | | | | | | 0,19 | | | | | 0,19 | | | | | 0,19 | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,19 | | | 6,19 | | | | | | 6,19 | | | | | 6,19 | | | | | 6,19 | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6 | | | 6 | | | | | | 6 | | | | | 6 | | | | | 6 | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,04 | | | 3,04 | | | | | | 3,04 | | | | | 3,04 | | | | | 3,04 | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,96 | | | 2,96 | | | | | | 2,96 | | | | | 2,96 | | | | | 2,96 | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2018 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | |
| 4 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | 1,9 | | | | | | | 1,9 | | | | | | | 1,9 | | | | | 0 | | | | | | 1,74 | | | | | | | | 1,74 | | | | 0,16 | | |  | |
| 7 | | НВВ | | | | | 924,35 | | | | | | | 12 213,6 | | | | | | | 13 137,96 | | | | | 680,47 | | | | | | 11 108,85 | | | | | | | | 11 789,32 | | | | 1 348,64 | | |  | |
| 8 | | Налог на прибыль | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | - | | |  | |
| 9 | | Итого расходов | | | | | 904,35 | | | | | | | 12 154,32 | | | | | | | 13 058,68 | | | | | 680,47 | | | | | | 9 857,36 | | | | | | | | 10 537,83 | | | | 2 520,85 | | |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 904,35 | | | | | | | 12 154,32 | | | | | | | 13 058,68 | | | | | 680,47 | | | | | | 9 857,36 | | | | | | | | 10 537,83 | | | | 2 520,85 | | |  | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | | | 4 317,97 | | | | | | | 4 317,97 | | | | | 0 | | | | | | 5 197,63 | | | | | | | | 5 197,63 | | | | -879,66 | | |  | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | | | 661,42 | | | | | | | 661,42 | | | | | 0 | | | | | | 736,86 | | | | | | | | 736,86 | | | | -75,44 | | |  | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | 694,59 | | | | | | | 3 000,71 | | | | | | | 3 695,29 | | | | | 522,64 | | | | | | 1 828,18 | | | | | | | | 2 350,82 | | | | 1 344,47 | | |  | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | 209,77 | | | | | | | 906,21 | | | | | | | 1 115,98 | | | | | 157,83 | | | | | | 552,11 | | | | | | | | 709,94 | | | | 406,04 | | |  | |
| 18 | | Холодная вода | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | 62,24 | | | | | | | | 62,24 | | | | -62,24 | | |  | |
| 19 | | Водоотведение | | | | | - | | | | | | | 32,37 | | | | | | | 32,37 | | | | | 0 | | | | | | 1,89 | | | | | | | | 1,89 | | | | 30,48 | | |  | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | | | | | 759,92 | | | | | | | 759,92 | | | | | 0 | | | | | | 441,11 | | | | | | | | 441,11 | | | | 318,81 | | |  | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | | - | | | | | | | 1 013,87 | | | | | | | 1 013,87 | | | | | 0 | | | | | | 651,78 | | | | | | | | 651,78 | | | | 362,09 | | |  | |
| 25 | | Расходы на служебные командировки | | | | | - | | | | | | | 10,67 | | | | | | | 10,67 | | | | | 0 | | | | | | 23,17 | | | | | | | | 23,17 | | | | -12,5 | | |  | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | | | 19,39 | | | | | | | 19,39 | | | | | 0 | | | | | | 19,48 | | | | | | | | 19,48 | | | | -0,09 | | |  | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | 31,62 | | | | | | | | 31,62 | | | | -31,62 | | |  | |
| 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | - | | | | | | | 6,52 | | | | | | | 6,52 | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 6,52 | | |  | |
| 30 | | Арендная плата | | | | | - | | | | | | | 1 182,8 | | | | | | | 1 182,8 | | | | | 0 | | | | | | 14,3 | | | | | | | | 14,3 | | | | 1 168,5 | | |  | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | | | 107,84 | | | | | | | 107,84 | | | | | 0 | | | | | | 107,84 | | | | | | | | 107,84 | | | | 0 | | |  | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | | | | 134,64 | | | | | | | 134,64 | | | | | 0 | | | | | | 189,15 | | | | | | | | 189,15 | | | | -54,51 | | |  | |
| 40 | | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 0 | | | | | | 1 046,49 | | | | | | | | 1 046,49 | | | | -1 046,49 | | |  | |
| 41 | | Прибыль | | | | | 20 | | | | | | | 59,28 | | | | | | | 79,28 | | | | | 0 | | | | | | 205 | | | | | | | | 205 | | | | -125,72 | | |  | |
| 42 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | 17,6 | | | | | | | 236,55 | | | | | | | 254,15 | | | | | 0 | | | | | | 205 | | | | | | | | 205 | | | | 49,15 | | |  | |
|  | | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | 1 348,64 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  1 348,64 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2018-2022 годы для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков 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 | | | |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным на следующих территориях: - муниципальное образование сельское поселение «Село Высокиничи»  - муниципальное образование сельское поселение «Деревня Тростье»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Трубино»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Истье»  - муниципальное образование сельское поселение «Деревня Верховье | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | 1743,38 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 1964,89 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 1964,89 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 2017,91 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 2017,91 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 2071,77 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 2071,77 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 2127,38 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 2127,38 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 2184,79 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | 2057,19 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 2318,57 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | | | 2318,57 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | | | 2381,13 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | | | | 2381,13 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | | | | 2444,69 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | | | | 2444,69 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | | | | 2510,31 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | | | | 2510,31 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | | | | 2578,05 | | | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | - | | | | | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2018 году - 112,71 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 102,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 102,67 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 102,68 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 102,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. По системам теплоснабжения, расположенным на следующих территориях: - муниципальное образование городское поселение «Город Жуков»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Восход»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Совхоз Победа» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2018 год в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | |  | |  | |  |
| 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 | | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | | | 1820,63 | | | | | | - | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | 56 523,29 | | | |  |
| |  | | --- | | Рассмотрев представленные ТСО материалы, а также руководствуясь пунктом 19 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами принято решение о применении метода индексации установленных тарифов. | | Расчет тарифов произведен экспертами министерства на период 2018-2022 годы. | | Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 294-РК. Тарифы, применяемые на указанной территории, 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 26 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).  ТСО осуществляет регулируемую деятельность с использованием муниципального имущества, переданного в хозяйственное ведение (7 котельных, тепловые сети), в том числе:  - на территории МО ГП «Город Жуков» - 5 котельных;  - на территории МО СП «Село Восход» - 1 котельная;  - на территории МО СП «Село Совхоз Победа» (деревня Машково) - 1 котельная. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2018-2022 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2018 - определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2019 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2018; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2019 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2020 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2019; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2020 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2021 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2020; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2021 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2022 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2021; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2022 - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | 167,7 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тонн | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | 6,63 | | | | | | | | | Нормативные потери | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2018 | | | | | 2019 | | | | | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | | | 2022 | |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | 1,031 | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | 1,03 | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | 1,047 | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | |
| При расчёте расходов на 2018-2022 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2018 и 2022 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2018 год) долгосрочного периода представлено в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 137,45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,626 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели:  Объём полезного отпуска принят экспертами с учётом фактической реализации за предыдущие отчётные периоды (2014 – 2016 годы), согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО, а также с учётом ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, определенного частично договорными объёмами, частично показаниями приборов учёта тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | 2019 | | | | | | | | 2020 | | | | | | 2021 | | | | | | 2022 | | | Комментарии | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 37,61 | | | | | | 37,61 | | | | | | | | 37,61 | | | | | | 37,61 | | | | | | 37,61 | | | Экспертами учтено частично снижение объёмов относительно принятых при установлении тарифов на 2017 год (с учётом факта реализации за 3 отчётных года) | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,94 | | | | | | 0,94 | | | | | | | | 0,94 | | | | | | 0,94 | | | | | | 0,94 | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,49 | | | | | | 2,49 | | | | | | | | 2,49 | | | | | | 2,49 | | | | | | 2,49 | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36,67 | | | | | | 36,67 | | | | | | | | 36,67 | | | | | | 36,67 | | | | | | 36,67 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 34,18 | | | | | | 34,18 | | | | | | | | 34,18 | | | | | | 34,18 | | | | | | 34,18 | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,13 | | | | | | 19,13 | | | | | | | | 19,13 | | | | | | 19,13 | | | | | | 19,13 | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,29 | | | | | | 11,29 | | | | | | | | 11,29 | | | | | | 11,29 | | | | | | 11,29 | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 10,24 | | | | | | 10,24 | | | | | | | | 10,24 | | | | | | 10,24 | | | | | | 10,24 | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,06 | | | | | | 1,06 | | | | | | | | 1,06 | | | | | | 1,06 | | | | | | 1,06 | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,76 | | | | | | 3,76 | | | | | | | | 3,76 | | | | | | 3,76 | | | | | | 3,76 | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2018 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | | | | Передача | | | | | | Производство | | | | | | | | Всего | | | |
| 4 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | 1,623 | | | | | | - | | | | | | 1,562 | | | | | | | | 1,562 | | | | -0,061 | | |  |
| 7 | НВВ | | | | | | 2 736,38 | | | | | | | 53 786,91 | | | | | | | 56 523,29 | | | | | | 2 820,68 | | | | | | 54 932,07 | | | | | | | | 57 752,75 | | | | -1 229,46 | | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | | 2 736,38 | | | | | | | 52 884,26 | | | | | | | 55 620,64 | | | | | | 2 763,24 | | | | | | 54 087,22 | | | | | | | | 56 850,46 | | | | -1 229,82 | | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 2 736,38 | | | | | | | 52 884,26 | | | | | | | 55 620,64 | | | | | | 2 763,24 | | | | | | 54 087,22 | | | | | | | | 56 850,46 | | | | -1 229,82 | | |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | | | | | | 27 497,41 | | | | | | | 27 497,41 | | | | | | 0 | | | | | | 30 233,24 | | | | | | | | 30 233,24 | | | | -2 735,83 | | |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | - | | | | | | | 5 207,03 | | | | | | | 5 207,03 | | | | | | 0 | | | | | | 4 963,82 | | | | | | | | 4 963,82 | | | | 243,21 | | |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | 1 791,26 | | | | | | | 9 895,97 | | | | | | | 11 687,23 | | | | | | 1 786,09 | | | | | | 9 865,98 | | | | | | | | 11 652,08 | | | | 35,15 | | |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 540,96 | | | | | | | 2 988,58 | | | | | | | 3 529,54 | | | | | | 539,4 | | | | | | 2 979,53 | | | | | | | | 3 518,93 | | | | 10,61 | | |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | | - | | | | | | | 718,66 | | | | | | | 718,66 | | | | | | 0 | | | | | | 797,96 | | | | | | | | 797,96 | | | | -79,3 | | |  |
| 19 | Водоотведение | | | | | | - | | | | | | | 244,8 | | | | | | | 244,8 | | | | | | 0 | | | | | | 271,45 | | | | | | | | 271,45 | | | | -26,65 | | |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 404,16 | | | | | | | 2 367,22 | | | | | | | 2 771,38 | | | | | | 437,75 | | | | | | 1 400,38 | | | | | | | | 1 838,13 | | | | 933,25 | | |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | | | | | | 1 976,6 | | | | | | | 1 976,6 | | | | | | 0 | | | | | | 1 672,76 | | | | | | | | 1 672,76 | | | | 303,84 | | |  |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | | | - | | | | | | | 32,6 | | | | | | | 32,6 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 32,6 | | |  |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | | - | | | | | | | 64,1 | | | | | | | 64,1 | | | | | | 0 | | | | | | 5,78 | | | | | | | | 5,78 | | | | 58,32 | | |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | 0 | | | | | | 13,39 | | | | | | | | 13,39 | | | | -13,39 | | |  |
| 29 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | | | | - | | | | | | | 19,9 | | | | | | | 19,9 | | | | | | 0 | | | | | | 0 | | | | | | | | 0 | | | | 19,9 | | |  |
| 30 | Арендная плата | | | | | | - | | | | | | | 43,7 | | | | | | | 43,7 | | | | | | 0 | | | | | | 43,7 | | | | | | | | 43,7 | | | | 0 | | |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | | | | | | 315,6 | | | | | | | 315,6 | | | | | | 0 | | | | | | 315,61 | | | | | | | | 315,61 | | | | -0,01 | | |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | | | | | | 1 512,09 | | | | | | | 1 512,09 | | | | | | 0 | | | | | | 1 523,62 | | | | | | | | 1 523,62 | | | | -11,53 | | |  |
| 41 | Прибыль | | | | | | - | | | | | | | 902,65 | | | | | | | 902,65 | | | | | | - | | | | | | 902,29 | | | | | | | | 902,29 | | | | 0,36 | | |  |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | | | | 902,65 | | | | | | | 902,65 | | | | | | - | | | | | | 902,29 | | | | | | | | 902,29 | | | | 0,36 | | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | -1 229,46 | | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 1 229,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2018-2022 годы для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков 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 | |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным на следующих территориях: - муниципальное образование городское поселение «Город Жуков»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Восход»  - муниципальное образование сельское поселение «Село Совхоз Победа» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Городское муниципальное предприятие «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1636,53 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 1689,88 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | 1689,88 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | 1742,70 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | 1742,70 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | 1796,31 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 1796,31 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | 1851,67 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 1851,67 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | 1908,83 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1931,11 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 1994,06 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | 1994,06 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | 2056,39 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | | 2056,39 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2020 | | | | | | 2119,65 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2021 | | | | | | 2119,65 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2021 | | | | | | 2184,97 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2022 | | | | | | 2184,97 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2022 | | | | | | 2252,42 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | - | | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2018 году - 103,26 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 103,13 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2020 году - 103,08 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2021 году - 103,08 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2022 году - 103,09 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| 1. Установить и ввести в действие с календарной разбивкой с 1 января 2018 года по 31 декабря 2022 года предложенные для  городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность). |
|  |
| 2. Установить на 2018-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности городского муниципального предприятия «Энергетик» муниципального образования городское поселение город Жуков для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов. |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 04.12.2017 по делу № 49/Т-03/1265-17 и пояснительной запиской от 07.12.2017 по делу № 49/Т-03/1265-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 431-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 357-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Сосенское муниципального унитарного предприятия «Водоканал» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | Сосенское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | 1034002200650 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | 4009006702 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | 400901001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249710, Калужская область, Козельский район,  г. Сосенский, пер. Школьный, д.17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | 249710, Калужская область, Козельский район,  г. Сосенский, пер. Школьный, д.17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | |  |
| 2018 | | | | | Руб./Гкал | | | | 2208,94 | | | | | - | | | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | | 93 148,6 | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 27.11.2015 № 431-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,875 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,8982 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в схеме теплоснабжения МО "Город Сосенский" отсутствуют объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива (кг у. т./Гкал) Газ | | | | | | | | 167,21 | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | 12 | | | | | | | | | | | Нормативные потери | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | | |  |  |  | | | |  | | | |  | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | |  |
| 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | Передача | | | | | Производство | | | | Всего | | | | Размер снижения | | |
| 4 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 3,5 | | | | | 3,5 | | | | 3,5 | | | | 3,5 | | |  | | | | |
| 7 | НВВ | | | | | 4 700,44 | | | | | 88 448,16 | | | | 93 148,6 | | | 5 069,65 | | | | | 87 412,82 | | | | 92 482,48 | | | | 666,12 | | |  | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 4 492,13 | | | | | 86 143,53 | | | | 90 635,66 | | | 4 893,99 | | | | | 81 704,16 | | | | 86 598,15 | | | | 4 037,51 | | |  | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 50,7 | | | | | 846,37 | | | | 897,06 | | | | -897,06 | | |  | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 4 492,13 | | | | | 86 143,53 | | | | 90 635,66 | | | 4 843,29 | | | | | 80 857,79 | | | | 85 701,08 | | | | 4 934,58 | | |  | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | 54 413,63 | | | | 54 413,63 | | | 0 | | | | | 54 743,44 | | | | 54 743,44 | | | | -329,81 | | |  | | | | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | - | | | | | 7 963,88 | | | | 7 963,88 | | | 0 | | | | | 7 949,51 | | | | 7 949,51 | | | | 14,37 | | | Исходя из фактической цены эл. энергии за июль-август 2017г. с учетом индекса роста | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 3 273,43 | | | | | 9 345,61 | | | | 12 619,04 | | | 3 418,21 | | | | | 7 108,71 | | | | 10 526,91 | | | | 2 092,13 | | | С учетом результирующего коэффициента | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 988,58 | | | | | 2 822,37 | | | | 3 810,95 | | | 1 032,3 | | | | | 2 146,83 | | | | 3 179,13 | | | | 631,82 | | |  | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | | 1 463,15 | | | | 1 463,15 | | | 0 | | | | | 1 527,91 | | | | 1 527,91 | | | | -64,76 | | |  | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | - | | | | | 302,33 | | | | 302,33 | | | 0 | | | | | 314,34 | | | | 314,34 | | | | -12,01 | | |  | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | - | | | | | 4 859,29 | | | | 4 859,29 | | | 0 | | | | | 2 347,9 | | | | 2 347,9 | | | | 2 511,39 | | | С учетом результирующего коэффициента | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 26,64 | | | | | 924,06 | | | | 950,7 | | | 0 | | | | | 2 603,67 | | | | 2 603,67 | | | | -1 652,97 | | | С учетом результирующего коэффициента | | | | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | | - | | | | | 19,97 | | | | 19,97 | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 19,97 | | |  | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | 124,38 | | | | 124,38 | | | 0 | | | | | 66,4 | | | | 66,4 | | | | 57,98 | | | С учетом результирующего коэффициента | | | | |
| 27 | Услуги банков | | | | | - | | | | | 81,86 | | | | 81,86 | | | 0 | | | | | 0 | | | | 0 | | | | 81,86 | | |  | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 35,2 | | | | | 119,54 | | | | 154,74 | | | 224,51 | | | | | 145,62 | | | | 370,13 | | | | -215,39 | | | С учетом результирующего коэффициента | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | | - | | | | | 1 903,77 | | | | 1 903,77 | | | 0 | | | | | 103,77 | | | | 103,77 | | | | 1 800 | | | По предложению ТСО | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 168,28 | | | | | 1 799,7 | | | | 1 967,98 | | | 168,28 | | | | | 1 799,7 | | | | 1 967,98 | | | | 0 | | | В соответствии с представленной ведомостью амортизационных отчислений | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 0 | | | | | 2 776 | | | | 2 776 | | | | -2 776 | | |  | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 208,31 | | | | | 2 304,63 | | | | 2 512,94 | | | 175,66 | | | | | 2 932,67 | | | | 3 108,33 | | | | -595,39 | | |  | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | 175,66 | | | | | 2 932,67 | | | | 3 108,33 | | | | -3 108,33 | | |  | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | - | | | | | - | | | | - | | | | 666,12 | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  666,12 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 50,98 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | 1,03 | | | | | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | | | 6,15 | | | | | | | | На уровне потерь (%), учтенных при расчете тарифов на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | | | | | | 50,98 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | | | 49,96 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | 43,8 | | | | | | | | По предложению ТСО и в соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | | | 0,58 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | | | 7,89 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | | | | 33,2 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | | | | | | 33,2 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | | | 2,13 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | | |  |  | | | |  |  | | | | | | |  |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | |  | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 | | | |  |
| Сосенское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1993,69 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 2111,32 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1993,69 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 2111,32 | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | - | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 105,9% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| С 1 января 2018 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 431-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 357-РК). |

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 30.11.2017 по делу № 98/Т-02/428-15 и пояснительной запиской от 30.11.2017 по делу № 98/Т-02/428-15 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 313-РК «Об  установлении тарифов  на  тепловую энергию (мощность) и  на  теплоноситель для  Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и  агроэкологии» на 2016-2018 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016 № 4-РК);**

**О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 №  316-РК «Об  установлении тарифов  на  горячую воду в  открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для  Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на  2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016 № 5-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ФГБНУ «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000947849 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4025021419 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109км, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, шоссе Киевское, 109км, | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| 1. Тариф на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (третий) 2018 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 | | | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | | | | 1857,96 | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | | 31 585,4 | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 16.11.2015 № 313-РК на период 2016 - 2018 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в оперативном управлении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО «Город Обнинск» отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, в связи с чем объем полезного отпуска принят по фактическим данным (три предыдущих года) согласно формам статистической отчетности, представленным ТСО. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | | | 166,77 | | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 4,82 % | | | | | | | | | | | 910,51 Гкал (Приказ от 01.10.2015 № 341) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  | | | | |  |  | | |  | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | | | | |  | |  | | |
| 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 2017 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 плановых цен второго полугодия 2017 года в размере 5,41 руб./кВтч 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на третий год долгосрочного периода регулирования (2016 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | | |
| Передача | | | | | Производство | | | | | Всего | | | | | Передача | | | | | Производство | | | | | | | Всего | | | |
| 7 | НВВ | | | | | 1 743,67 | | | | | 29 841,73 | | | | | 31 585,4 | | | | | 475,12 | | | | | 26 880,14 | | | | | | | 27 355,26 | | | | 4 230,14 | | | | |  | | | | |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | 2,97 | | | | | 165,5 | | | | | | | 168,47 | | | | -168,47 | | | | |  | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 1 743,67 | | | | | 29 841,73 | | | | | 31 585,4 | | | | | 463,24 | | | | | 25 818,14 | | | | | | | 26 281,38 | | | | 5 304,02 | | | | |  | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 1 743,67 | | | | | 29 841,73 | | | | | 31 585,4 | | | | | 460,27 | | | | | 25 652,64 | | | | | | | 26 112,91 | | | | 5 472,49 | | | | |  | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | 14 451,67 | | | | | 14 451,67 | | | | | 0 | | | | | 14 381,36 | | | | | | | 14 381,36 | | | | 70,31 | | | | |  | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | - | | | | | 2 109,65 | | | | | 2 109,65 | | | | | 0 | | | | | 2 076,04 | | | | | | | 2 076,04 | | | | 33,61 | | | | | С учётом плановой цены на 2017 год в размере 5,41 руб./кВтч, а также индекса роста в размере 1,047 (с 01.07.2018) | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 1 219,52 | | | | | 6 857,15 | | | | | 8 076,67 | | | | | 256,92 | | | | | 3 986,61 | | | | | | | 4 243,53 | | | | 3 833,14 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 368,3 | | | | | 2 070,86 | | | | | 2 439,16 | | | | | 77,59 | | | | | 1 203,96 | | | | | | | 1 281,54 | | | | 1 157,62 | | | | |  | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | | 195,44 | | | | | 195,44 | | | | | 0 | | | | | 197,07 | | | | | | | 197,07 | | | | -1,63 | | | | |  | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | - | | | | | 400,68 | | | | | 400,68 | | | | | 0 | | | | | 403,9 | | | | | | | 403,9 | | | | -3,22 | | | | |  | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 49,26 | | | | | 1 068,01 | | | | | 1 117,27 | | | | | 22,19 | | | | | 1 392,16 | | | | | | | 1 414,35 | | | | -297,08 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | - | | | | | 519,5 | | | | | 519,5 | | | | | 0 | | | | | 450,96 | | | | | | | 450,96 | | | | 68,54 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | - | | | | | 456,83 | | | | | 456,83 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 456,83 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | 3 | | | | | 31,7 | | | | | 34,7 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | | | 0 | | | | 34,7 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | | | 12,54 | | | | | 12,54 | | | | | 0 | | | | | 12,38 | | | | | | | 12,38 | | | | 0,16 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | 103,58 | | | | | 193,11 | | | | | 296,7 | | | | | 103,58 | | | | | 193,11 | | | | | | | 296,7 | | | | 0 | | | | |  | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | - | | | | | 1 474,58 | | | | | 1 474,58 | | | | | 0 | | | | | 1 355,09 | | | | | | | 1 355,09 | | | | 119,49 | | | | |  | | | | |
| 40 | Суммарная корректировка НВВ | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | 0 | | | | | 400 | | | | | | | 400 | | | | -400 | | | | |  | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | 11,88 | | | | | 662 | | | | | | | 673,88 | | | | -673,88 | | | | |  | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | 11,88 | | | | | 662 | | | | | | | 673,88 | | | | -673,88 | | | | |  | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | 4 230,14 | | | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  4 230,14 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | | 18,34 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | 0,46 | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | | 0,88 | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | | 17,88 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | 17 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | | 5,73 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | | 6,94 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | | 4,33 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на (третий) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 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 | | |  |
| Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1518,81 | | | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 1609,13 | | | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1792,20 | | | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 1898,77 | | | | | | | | | - | | | | | - | | - | | | | - | | | - | | | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 105,95%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Тариф на теплоноситель: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертиза представленных расчетных материалов представленных ТСО на установление (корректировку) тарифов на теплоноситель, используемый для оказания услуг по горячему водоснабжению, на очередной (третий) 2018 год долгосрочного периода регулирования, проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Основами ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам проведенной экспертизы: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Расчёт тарифов на теплоноситель для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» произведен с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду, при корректировке действующих тарифов 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того в тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статья затрат | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 157,18 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Плановые затраты по остальным статьям («Расходы на оплату труда персонала», участвующего в процессе водоподготовки с отчислениями, «Амортизация основных фондов», участвующих в процессе водоподготовки, «Прочие расходы», относимые на процесс водоподготовки, а также затраты на «Реагенты», необходимые для приготовления теплоносителя) учтены при расчете тарифов на производство и передачу тепловой энергии для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2018 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 224,32875 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,73 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск теплоносителя, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./куб. м | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 44,87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2017 года, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 101,75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2018 год для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | | | Вид тарифа | | | | | | | | | | Год | | | | | | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вода | | | | | | | | | | | | Пар | | | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 44,10 | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | 44,87 | | | | | | | | | | | | - | | | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2018 года составил 101,74%.  Рост обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду, так же химические реагенты. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | | |  |  |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| 3. Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на теплоноситель принимается равным одноставочному тарифу на теплоноситель. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Компонент на тепловую энергию принимается равным одноставочному тарифу на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование регулируемой организации | | | | | Год | | | | | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | | | | | | | | | | Компонент на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | | Двухставочный | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | | | | | | | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | | | | | | |
| 1 | | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 44,10 | | | | | | | | | | 1518,81 | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| 01.07-31.12 2018 | | | | | 44,87 | | | | | | | | | | 1609,13 | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | |
| Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2018 года для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» обусловлен ростом каждого компонента. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить указанные тарифы для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1) С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 313-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016 № 4-РК);

2) С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области 16.11.2015 № 316-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 28.11.2016   
№ 5-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 01.12.2017 по делу № 103/Т-02/446-15 и пояснительной запиской от 04.12.2017 по делу 103/Т-02/446-15 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**19. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Боровск» на 2018-2022 годы;**

**О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 04.07.2016 № 77-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Калужская энергосетевая компания» на 2016 – 2018 годы по системе теплоснабжения, расположенной на территории ГП «Город Балабаново».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с изменением методологии расчета среднего индекса роста платы граждан, в рамках проводимого ФАС России мониторинга роста платы граждан, в части роста тарифов на тепловую энергию для организаций, владеющих объектами теплоснабжения по концессионному соглашению, экспертной группе необходимо провести дополнительные расчеты тарифов для ООО «КЭСК» с целью предотвращения превышения роста платы граждан с 01.07.2018 года по Калужской области сверх установленного Правительством Российской Федерации от 26.10.2017 № 2353-р на уровне 4% .

На основании вышеизложенного предлагается перенести рассмотрение вышеуказанных вопросов по существу на заседание комиссии 18.12.2017.

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

Перенести рассмотрение указанных вопросов по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 18 декабря 2017 года, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

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

**20. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 299-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «БиоТЭК» на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

4 декабря 2017 года ООО «БиоТЭК» сообщило о переходе на упрощенную систему налогообложению, в связи с чем экспертной группе необходимо повторно произвести расчет (корректировку) тарифов на 2018 год.

На основании вышеизложенного предлагается перенести рассмотрение вопроса   
 «О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 299-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «БиоТЭК» на 2016-2018 годы», включенного в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 на более поздний срок.

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

Перенести рассмотрение указанного вопроса по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 18 декабря 2017 года, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

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

**21. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 11.12.2017.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

В связи с переносами некоторых вопросов на предыдущих заседаниях комиссии по тарифам и ценам и окончанием подготовки экспертных заключений по расчету тарифов, предлагается дополнительно внести в повестку заседания 11.12.2017 г. следующие вопросы:

- О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 349-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017-2019 годы»;

- О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 351-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2017-2019 годы».

**-** О внесении изменений в некоторые приказы министерства тарифного регулирования Калужской области»;

- О внесении изменений в некоторые приказы министерства конкурентной политики Калужской области

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

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания для их рассмотрения по существу.

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

**22. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 349-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017-2019 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «ТКП» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | | |  |  |  | | | | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2018 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 | | | | |  |
| 2018 | | | | Руб./Гкал | | | | | 1800,86 | | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | | - | | | | | | | | 86 081,01 | | | | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 19.12.2016 № 349-РК на период 2017 - 2019 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0266 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0508 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО ГП "Город Таруса" отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по теплоснабжающим организациям города, 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива, кг у. т./Гкал | | | | | | | | | | | 159,24 | | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива, тыс. тонн | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | | 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 2017 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 фактических цен второго полугодия 2017 года по счетам-фактурам, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию. В передаче добавлены затраты на электроэнергию, вследствие полученного на баланс организации центрального теплового пункта, ранее находящегося на балансе МУП «Тарусажилдорстрой-заказчик». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказов министерства Конкурентной политики Калужской области (с 1 июля 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы.  Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на второй год долгосрочного периода регулирования (2017 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО осуществляет регулируемую деятельность с октября 2016 года. Анализ фактических затрат и корректировка необходимой валовой выручки могут быть сделаны только при расчете тарифа на 2019 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | |  | | |
| Передача | | | | | | | | Производство | | | Всего | | | | | Передача | | | | | Производство | | | | | Всего | | | Размер снижения | | |
| 7 | НВВ | | | | | 6 468,5 | | | | | | | | 79 612,51 | | | 86 081,01 | | | | | 4 042,23 | | | | | 81 754,23 | | | | | 85 796,46 | | | 284,54 | | |  | | | | |
| 9 | Итого расходов | | | | | 6 196,77 | | | | | | | | 76 414,81 | | | 82 611,58 | | | | | 3 850,14 | | | | | 77 851,39 | | | | | 81 701,53 | | | 910,05 | | |  | | | | |
|  | Налог на прибыль | | | | | 40,76 | | | | | | | | 479,65 | | | 520,41 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | | | 0 | | | 520,41 | | |  | | | | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | 64,04 | | | | | | | | 788,24 | | | 852,28 | | | | | 40,4223 | | | | | 817,3546 | | | | | 857,7769 | | | - 5,5 | | |  | | | | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 6 091,97 | | | | | | | | 75 146,92 | | | 81238,89 | | | | | 3 809,72 | | | | | 77 034,0345 | | | | | 80843,75 | | | 395,14 | | |  | | | | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | | | | | | 55 534,73 | | | 55 534,73 | | | | | 0 | | | | | 54 032,34 | | | | | 54 032,34 | | | 1 502,39 | | | ТСО завышен объем и цена газа | | | | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | 2 558,54 | | | | | | | | 6 569,77 | | | 9 128,31 | | | | | 501,20 | | | | | 7 793,85 | | | | | 8 295,06 | | | 833,25 | | | ТСО завышен объем и цена эл.энергии | | | | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 1 413,83 | | | | | | | | 7 237,44 | | | 8 651,27 | | | | | 1 395,65 | | | | | 7 144,4 | | | | | 8 572,87 | | | 78,41 | | | проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | | | | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 426,98 | | | | | | | | 2 185,71 | | | 2 612,68 | | | | | 421,49 | | | | | 2 157,61 | | | | | 2 589,01 | | | 23,68 | | |  | | | | |
| 18 | Холодная вода | | | | | - | | | | | | | | 745,46 | | | 745,46 | | | | | 0 | | | | | 704,2 | | | | | 704,2 | | | 41,26 | | | ТСО завышена цена питьевой воды | | | | |
| 19 | Водоотведение | | | | | - | | | | | | | | 250,7 | | | 250,7 | | | | | 0 | | | | | 243,98 | | | | | 243,98 | | | 6,72 | | | ТСО завышена цена водоотведения | | | | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 962,62 | | | | | | | | 1 305,48 | | | 2 268,1 | | | | | 926,86 | | | | | 1 547,71 | | | | | 2 496,37 | | | -228,27 | | | проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | | | | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 230 | | | | | | | | 735,73 | | | 965,73 | | | | | 0 | | | | | 2 838,96 | | | | | 2 838,96 | | | -1 873,23 | | | проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | | | | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | - | | | | | | | | 72,4 | | | 72,4 | | | | | 0 | | | | | 61,73 | | | | | 61,73 | | | 10,67 | | | проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | | | | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | | | | | | 33 | | | 33 | | | | | 0 | | | | | 32,74 | | | | | 32,74 | | | 0,26 | | |  | | | | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 500 | | | | | | | | 476,5 | | | 976,5 | | | | | 500 | | | | | 476,5 | | | | | 976,5 | | | 0 | | | В соответствии с представленной ведомостью основных производственных средств. | | | | |
| 41 | Прибыль | | | | | 271,73 | | | | | | | | 3 197,7 | | | 3 469,43 | | | | | 192,09 | | | | | 3902,85 | | | | | 4094,93 | | | -625,5 | | |  | | | | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | | | | | | | 2 176,03 | | | 2 176,03 | | | | | 192,09 | | | | | 3902,85 | | | | | 4094,93 | | | -1918,9 | | |  | | | | |
|  | Предпринимательская прибыль | | | | | - | | | | | | | | 1 293,4 | | | 1 293,4 | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | 1293,4 | | |  | | | | |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | | | | | | | - | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | 284,54 | | |  | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  284,54 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | | | 52,95 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | | | 1,18 | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | | | 3,97 | | | | | | | | | С учетом уровня (%) потерь, принятого при расчете первого года долгосрочного периода регулирования | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | | | 51,77 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 47,8 | | | | | | | | | На уровне полезного отпуска, принятого при установлении тарифа на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | | | 0,9 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | | | 7,88 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | | | 37,23 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отопление | | | | | | | | | 26,9825 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из них по тарифу с услугой по передаче МУП «Тарусажилдорстрой-заказчик» | | | | | | | | | 7,4154 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | | | 10,25 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Из них по тарифу с услугой по передаче МУП «Тарусажилдорстрой-заказчик» | | | | | | | | | 1,3086 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | | | 1,78 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на (второй) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017 - 2019 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 «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 1734,28 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | 1794,83 | | | | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | 1734,28 | | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | 1794,83 | | | | | | | - | | | | - | | | - | | | - | | | | | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 103,49%.  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  ТСО представлен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, заключенный между МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» и МУП «Тарусское коммунальное предприятие».  В соответствии с экспертным заключением, выполненнымМУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик», прогнозная величина тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2018 год составляет 324,03 руб. за 1 Гкал.  Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для потребителей, поставка тепла которым будет осуществляться с использованием тепловых сетей, являющихся муниципальной собственностью, составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | | Вода  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 «Тарусское коммунальное предприятие» |  |  |  |  |  |  |  | |  | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие»  одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2018 | 2072,74 | - | - | - | - | | - | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | 2118,86 | - | - | - | - | | - | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие»  Население | | | | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие»  одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2018 | 2072,74 | - | - | - | - | | - | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие»одноставочный руб./Гкал  01.07-31.12 2018 | 2118,86 | - | - | - | - | - | |  |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 102,22 %.  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 349-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017-2019 годы».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 28.11.2017 по делу № 282/т-02/992-16 и пояснительной запиской от 30.11.2017 по делу № 282/т-02/992-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 351-РК «Об установлении тарифов на  услуги по передаче тепловой энергии для  муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2017-2019 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее - ТСО) представлены в Таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | 1024000852590 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | 4018007188 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | 401801001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, г. Таруса, ул. Р. Люксембург, 18 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | 249101, Калужская область, Тарусский район, г. Таруса, ул. Р. Люксембург, 18 | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  |  | |  | |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2018 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | | | |  | |  | |  | |  | |  |  | | | |  |  | | |  | |  | |  |
|  |  | Период регулирования | | | | | | | | | | Вода | | | Пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | |  | |  |
|  |  | 2018 | | | | | | | | | | 350,55 | | | - | | | | | 4 078,62 | | | | |  | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 20.12.2016 № 351-РК на период 2017 - 2019 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 26 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО (на передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Согласно пункту 15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2018 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2017. Индексация тарифов производится с 1 июля 2018 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | | | | 0,841 | | | | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | 0,8634 | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2018 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) при установлении тарифов методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и не пересматриваются в течение этого периода объемы потребления энергетических ресурсов в сопоставимых условиях. Поэтому все удельные расходы приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | 7,5 | | | | | | | | | 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 2017 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 плановых цен учтенных при расчете тарифа действующего с 1 июля 2017 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 2017 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на покупную тепловую энергию определены исходя планируемой цены МУП «Тарусское коммунальное хозяйство» на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. Операционные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Операционные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний с учетом базового уровня операционных расходов, согласованного при установлении тарифов на второй год долгосрочного периода регулирования (2017 год) и результирующего коэффициента индексации, применяемого при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. Неподконтрольные расходы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. Суммарная корректировка НВВ по пункту 52 Основ ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина скорректированной необходимой валовой выручки организации, использованная при расчете установленных тарифов, основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, расходы, предложенные организацией, но не включенные в расчет тарифов, а также объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | | Размер снижения | | | | |  |  |  |  |
| Передача | | Передача | |  |  |  |  |
| 7 | | | НВВ | | | | | | 4 078,62 | | 3 770,09 | | 308,53 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | | 3 911,2 | | 3 396,8 | | 514,35 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 10 | | | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | | | 40,74 | | 37,7 | | 3,04 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 3 870,46 | | 3 359,15 | | 511,31 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 14 | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | 306,46 | | 115,13 | | 191,33 | | | | | С учётом плановой цены на 2017 год в размере 5,83 руб./кВт\*ч, а также индекса роста в размере 1,047 (с 01.07.2018) | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 15 | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | 1 700,84 | | 1 692,52 | | 8,32 | | | | | С учетом планируемого тарифа на тепловую энергию для МУП «Тарусское коммунальное хозяйство» на 2018 год | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | | 934,51 | | 783,63 | | 150,88 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 283,16 | | 237,44 | | 45,72 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 447,26 | | 375,05 | | 72,21 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 23 | | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | 178,94 | | 150,05 | | 28,89 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 28 | | | Прочие операционные расходы | | | | | | 0,76 | | 0,64 | | 0,12 | | | | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2017 года | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 35 | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | 18,53 | | 4,7 | | 13,83 | | | | | Уменьшена на сумму амортизации приходящейся на переданное ЦТП МУП "ТКП" | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 41 | | | Прибыль | | | | | | 167,42 | | 373,24 | | -205,82 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| 42 | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | 58,94 | | 373,24 | | -314,3 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  | | | Предпринимательская прибыль | | | | | | 108,48 | | 0 | | 108,48 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  | | | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | 308,53 | | | | |  | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму  308,53 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | 2018 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Полученная тепловая энергия | | | | | | | | | 12,578 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 0,943 | | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифа на 2017 год | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | 11,635 | | | | На уровне потерь, учтенных при расчете тарифа на 2017 год | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск организациям перепродавцам | | | | | | | | | 11,635 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | |  | |  | | |  |  | |  | |  |
| Скорректированные тарифы на передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на (второй) очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017 - 2019 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 «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 338,46 | | | | | - | | |  | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | 324,03 | | | | | - | | |  | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составил 95,74%.  Рост обусловлен ростом производственных расходов, а также уменьшением количества основных производственных средств находящихся на балансе ТСО (исключен из баланса центральный тепловой пункт по адресу г. Таруса, ул. Горького, д. 11а). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» вышеуказанные тарифы.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  С 1 января 2018 года внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 351-РК «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2017-2019 годы» (далее - приказ) следующие изменения:  - В заголовке приказа и по тексту после слов «на услуги по передаче тепловой энергии» дополнить словами «, теплоносителя»;  - Изложить приложение № 1 к приказу в  новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.  **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 27.11.2017 по делу № 80/Т-02/405-16 и пояснительной запиской от 30.11.2017 по делу № 80/Т-02/405-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**24. О внесении изменений в некоторые приказы министерства тарифного регулирования Калужской области.**

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

**Доложил: С.И. Гавикова.**

Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.2017 № 54 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные приостановлением правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 внесены, в том числе следующие изменения:

Нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 01.01.2014 (пункт 75 основ ценообразования № 1075). В предыдущей редакции документа отсутствовали дополнительные условия по установлению нормативного уровня прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования.

Таким образом, при корректировке тарифов на очередной долгосрочный период регулирования (2018 год) возникла необходимость исключения из приказов министерства тарифного регулирования значения нормативного уровня прибыли по 2018 году как долгосрочного параметра регулирования, указанного в приложении к приказам «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов».

На основании вышеизложенного предлагается внести необходимые изменения в приложения «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» к приказам министерства тарифного регулирования Калужской области, исключив из них значения нормативного уровня прибыли на 2018 год.

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

С 1 января 2018 года внести предложенные необходимые изменения в приложения «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» к приказам, исключив из них значения нормативного уровня прибыли на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 08.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25. О внесении изменений в некоторые приказы министерства конкурентной политики Калужской области**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

Нормативный уровень прибыли является долгосрочным параметром регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов только для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 01.01.2014 (пункт 75 Основ ценообразования № 1075). В предыдущей редакции документа отсутствовали дополнительные условия по установлению нормативного уровня прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования.

Таким образом, при корректировке тарифов на очередной долгосрочный период регулирования (2018 год) возникла необходимость исключения из приказов министерства конкурентной политики Калужской области значений нормативного уровня прибыли по 2018 и 2019 годам как долгосрочного параметра регулирования, указанного в приложении к приказам «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов».

На основании вышеизложенного предлагается внести необходимые изменения в приложения «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» к приказам министерства конкурентной политики Калужской области, исключив из них значения нормативного уровня прибыли на 2018 и 2019 годы.

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

С 1 января 2018 года внести предложенные необходимые изменения в приложения «Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» к приказам министерства конкурентной политики Калужской области, исключив из них значения нормативного уровня прибыли на 2018 и 2019 годы.

**Решение принято в соответствии пояснительной запиской от 08.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 399-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и водоотведения для  общества с  ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 122-РК).**

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

**Доложил: С. И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 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 водоотведения на 2018 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2018 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино», 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 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 | | | | | | | | 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод 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) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | 2016 год | | | | 2017 год | | | | | | 2018 год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | 640,1 | | | | 577,78 | | | | | | 591,51 | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | | 501,2 | | | | 501,2 | | | | | | 501,2 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | | - | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | | | |
| 2016 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 23 308,74 | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 30 449,5 | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 2017 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 22 453,47 | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 31 295,17 | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 2018 | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 24 181,99 | | | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 32 124,28 | | | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | План 2018 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 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 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 1,28 | | | | | |
| 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 | | | | | 2,83 | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| 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 утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 5%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | План 2016 года | | | | Факт 2016 года | | | | | | Отклонение | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | тыс.куб.м. | | | 640,1 | | | | 333,63 | | | | | | 306,47 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | | 23 308,74 | | | | 23 345,06 | | | | | | -36,32 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | тыс.куб.м. | | | 501,2 | | | | 128,52 | | | | | | 372,68 | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | | 30 449,5 | | | | 31 781 | | | | | | -1 331,5 | | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  |  | | | |  |  |  | | | |  |  | |  | |
| 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 | | | | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 399-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 122-РК.)

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 24.11.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 410-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы» (в  ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 200-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1054003014383 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4027068324 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 400301001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 1. | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249020, Калужская область, Боровский район, село Ворсино, территория Северная промышленная зона, владение 6, строение 1. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  | |  | |  | |  | | |  |  |  |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | |  | |  |  |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | руб./м3 | | | | 40,60 | | | | | | | 43,85 | | | |  | |  |  |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | | руб./м3 | | | | 63,07 | | | | | | | 67,70 | | | |  | |  |  |  |  |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 10.05.2017 № 03/200-17, 03/201-17 открыто дело № 107/В-03/1393-17, №116/В-03/1405-17 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не наделена статусом гарантирующей организации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности (свидетельства о регистрации права 40 КЛ 582329 от 26.07.2013; 40 КЛ 582330 от 26.07.2013; 40 КЛ 582331 от 26.07.2013; 40 КЛ 582332 от 26.07.2013; 40 КЛ 581797 от 04.09.2013; 40 КЛ 581794 от 04.09.2013; 40 КЛ 582337 от 26.07.2013; 40 КЛ 581798; 40 КЛ 605337 от 04.09.2013; 40 КЛ 581795 от 04.09.2013; выписка от 27.09.2016; 40 КЛ 723355 от 07.05.2014; 40 КЛ 723610 от 07.05.2014; 40 АА 113956 от 23.11.2015; 40 АА 132552 от 02.12.2015; 40 КЛ 763427 от 15.08.2014; 40 АА 141906 от 18.12.2015; 40 АА 051257 от 16.06.2015; 40 АА 051598 от 16.06.2015; 40 АА 051596 от 16.06.2015; 40 АА 051259 от 16.06.2015; 40 АА 050840 от 16.06.2015; 40 АА 050843 от 16.06.2015); 40 АА 050842 от 16.06.2015; 40 АА 051670 от 16.06.2015; 40 АА 051599 от 16.06.2015; 40 КЛ 581793 от 04.09.2013; 40 АА 108310 от 25.09.2015). Организация оказывает услуги на территории МО СП "Село Ворсино". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2017 год для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 410-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 200-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | Ед. изм. | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | руб./м3 | | | 37,12 | | | | | | | | | 40,60 | | | |
| Водоотведение | | | | | руб./м3 | | | 61,81 | | | | | | | | | 63,07 | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Величина норматива | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | - | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | кг | | | | | - | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | Ед. изм | Предложение организации | Утверждено на 2018 | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | |  | 619,34 | 659,9 | | | 40,56 | | | 606,68 | | | | | -12,66 | | | Исходя из плановых показателей на 2017 год | |
| Из собственных источников | |  | 619,34 | 659,9 | | | 40,56 | | | 606,68 | | | | | -12,66 | | |  | |
| От других операторов | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | |  | - | 19,8 | | | 19,8 | | | 15,17 | | | | | 15,17 | | |  | |
| Потери воды | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| По абонентам | |  | 619,34 | 640,1 | | | 20,76 | | | 591,51 | | | | | -27,83 | | | Исходя из расчета, предоставленного организацией на 2018 год по потребителям | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| Собственным абонентам | |  | 619,34 | 640,1 | | | 20,76 | | | 591,51 | | | | | -27,83 | | |  | |
| Производственные нужды организации | |  | 27,83 | - | | | -27,83 | | | - | | | | | -27,83 | | |  | |
| Бюджетным потребителям | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| Населению | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| Прочим потребителям | |  | 591,51 | 640,1 | | | 48,59 | | | 591,51 | | | | | - | | |  | |
| Водоотведение | По абонентам | |  | 546,71 | 501,2 | | | -45,51 | | | 501,2 | | | | | -45,51 | | | Исходя из плановых показателей на 2017 год | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| Водоотведение | От собственных абонентов | |  | 546,71 | 501,2 | | | -45,51 | | | 501,2 | | | | | -45,51 | | |  | |
| Производственные нужды организации | |  | 26,5 | - | | | -26,5 | | | - | | | | | -26,5 | | |  | |
| От бюджетных потребителей | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| От населения | |  | - | - | | | - | | | - | | | | | - | | |  | |
| От прочих потребителей | |  | 520,21 | 501,2 | | | -19,01 | | | 501,2 | | | | | -19,01 | | |  | |
| 3. На 2018 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | тыс. руб. | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | Удельный расход электрической энергии | | |
| % | | | | | % | | | | % | | | | кВт\*ч/ м3 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2016 | 6 524,28 | | - | | | | | - | | | | - | | | | 1,28 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2017 | - | | 1 | | | | | - | | | | - | | | | 1,28 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2018 | - | | 1 | | | | | - | | | | - | | | | 1,28 | | |
| Техническая вода | | 2016 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Техническая вода | | 2017 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Техническая вода | | 2018 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Транспортировка воды | | 2016 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Транспортировка воды | | 2017 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Транспортировка воды | | 2018 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Водоотведение | | 2016 | 9 247,39 | | - | | | | | - | | | | - | | | | 2,83 | | |
| Водоотведение | | 2017 | - | | 1 | | | | | - | | | | - | | | | 2,83 | | |
| Водоотведение | | 2018 | - | | 1 | | | | | - | | | | - | | | | 2,83 | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2016 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2017 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2018 | - | | - | | | | | - | | | | - | | | | - | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | |  | |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 58 918,19 тыс. руб., в том числе расходы - 58 918,19 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 2 611,91 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 2 611,91 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 56 306,28 тыс. руб., в том числе расходы – 56 306,28 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | Данные организации, тыс. руб. | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | Утверждено | | | | | Корректировка НВВ | | Основание изменения | |
| Текущие | | 30 755,79 | | 28 143,86 | | | | -2 611,93 | | | | 28 871,13 | | | | | -727,27 | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | |
| Операционные | | 21 091,96 | | 17 020,31 | | | | -4 071,65 | | | | 17 467,17 | | | | | -446,86 | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | |
| Производственные расходы | | 11 624,66 | | 8 498,25 | | | | -3 126,41 | | | | 8 721,37 | | | | | -223,12 | | - | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | 804,26 | | 312,19 | | | | -492,07 | | | | 320,38 | | | | | -8,19 | | - | |
| Реагенты | | 804,26 | | 312,19 | | | | -492,07 | | | | - | | | | | 312,19 | | - | |
| 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 | | 554,16 | | - | | | | -554,16 | | | | - | | | | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 5 859,59 | | 6 579,35 | | | | 719,76 | | | | 6 752,08 | | | | | -172,73 | | - | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | 4 466,15 | | 5 053,26 | | | | 587,11 | | | | 5 185,92 | | | | | -132,66 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 10 | | 11 | | | | 1 | | | | 11 | | | | | - | | - | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | 37 217,92 | | 38 282,27 | | | | 1 064,35 | | | | 39 287,27 | | | | | -1 005 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 371,08 | | 1 526,09 | | | | 155,01 | | | | 1 566,16 | | | | | -40,07 | | - | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Общехозяйственные расходы | | 199,45 | | 20,89 | | | | -178,56 | | | | 21,44 | | | | | -0,55 | | - | |
| расходы на охрану труда | | 199,45 | | - | | | | -199,45 | | | | - | | | | | - | | - | |
| прочие | | - | | 20,89 | | | | 20,89 | | | | 21,44 | | | | | -0,55 | | - | |
| Прочие производственные расходы | | 4 207,19 | | 1 585,84 | | | | -2 621,35 | | | | 1 627,48 | | | | | -41,64 | | - | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | 2 836,64 | | 680,69 | | | | -2 155,95 | | | | 698,56 | | | | | -17,87 | | - | |
| 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 | | 1 276,95 | | 905,15 | | | | -371,8 | | | | 928,92 | | | | | -23,77 | | - | |
| 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 | | 9 467,3 | | 8 522,06 | | | | -945,24 | | | | 8 745,8 | | | | | -223,74 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | 2 486,71 | | 9,94 | | | | -2 476,77 | | | | 10,2 | | | | | -0,26 | | - | |
| услуги связи и интернет | | 76,39 | | 9,94 | | | | -66,45 | | | | 10,2 | | | | | -0,26 | | - | |
| юридические услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| аудиторские услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| консультационные услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | 2 410,32 | | - | | | | -2 410,32 | | | | - | | | | | - | | - | |
| информационные услуги | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 6 869,8 | | 7 289,59 | | | | 419,79 | | | | 7 480,98 | | | | | -191,39 | | - | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | 5 236,13 | | 5 598,76 | | | | 362,63 | | | | 5 745,75 | | | | | -146,99 | | - | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | 13 | | 14 | | | | 1 | | | | 16 | | | | | -2 | | - | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | 33 564,94 | | 33 325,95 | | | | -238,99 | | | | 29 925,78 | | | | | 3 400,17 | | - | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | 1 606,29 | | 1 690,83 | | | | 84,54 | | | | 1 735,23 | | | | | -44,4 | | - | |
| 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 | | 96,2 | | 75,13 | | | | -21,07 | | | | 77,1 | | | | | -1,97 | | - | |
| Страхование производственных объектов | | 14,59 | | 46,96 | | | | 32,37 | | | | 48,19 | | | | | -1,23 | | - | |
| Прочие административные расходы | | - | | 1 100,44 | | | | 1 100,44 | | | | 1 129,34 | | | | | -28,9 | | - | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | - | | 1 100,44 | | | | 1 100,44 | | | | 1 129,34 | | | | | -28,9 | | - | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Расходы на электрическую энергию | | 8 608,47 | | 10 271,09 | | | | 1 662,62 | | | | 10 778,93 | | | | | -507,84 | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом роста цен на электороэнер  гию в размере 1,047 | |
| Неподконтрольные | | 1 055,36 | | 852,46 | | | | -202,9 | | | | 625,03 | | | | | 227,43 | | - | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | 375,19 | | 197,47 | | | | -177,72 | | | | - | | | | | 197,47 | | Расходы приняты в тариф с 01.07 2018 года на основании расчета, представленного организацией по фактическим данным за 2016 год. Используется диз. генератор для бесперебойного обеспечения эл. энегрией на КНС (Договор поставки газа №18-5-2592/15-17-Д1 от 10.07.2015г.) | |
| Расходы на тепловую энергию | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| 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 | | 642,47 | | 624,14 | | | | -18,33 | | | | 625,03 | | | | | -0,89 | | - | |
| Налог на прибыль | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Налог на имущество организаций | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Земельный налог | | 156,33 | | 144,76 | | | | -11,57 | | | | 90,62 | | | | | 54,14 | | На основании расчета, предоставленного организацией, рост налога учтен в тарифе с 01.07.2018 года в связи с ростом кадастровой стоимости земли. | |
| Водный налог | | 372,65 | | 382,21 | | | | 9,56 | | | | 396,82 | | | | | -14,61 | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | 372,65 | | 382,21 | | | | 9,56 | | | | 396,82 | | | | | -14,61 | | - | |
| Транспортный налог | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | 113,49 | | 97,18 | | | | -16,31 | | | | 137,59 | | | | | -40,41 | | На основании расчета, предоставленного организацией, рост платы учтен в тарифе с 01.07.2018 года (изменен порядок расчета, выбросы в пределах лимитов) | |
| 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 | | 37,7 | | 30,85 | | | | -6,85 | | | | - | | | | | 30,85 | | - | |
| Аренда имущества | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Концессионная плата | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Лизинговые платежи | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | - | |
| Аренда земельных участков | | 37,7 | | 30,85 | | | | -6,85 | | | | - | | | | | 30,85 | | На основании расчета предоставленного организацией и уведомления администрации МО МР "Боровский район" о расчете арендной платы на земельные участки. | |
| 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 | | 28 162,4 | | 28 162,42 | | | | 0,02 | | | | 28 037,12 | | | | | 125,3 | | На основании данных бухгалтерского учета за 2016 год и расчета, предоставленного организацией. | |
| Расходы | | 58 918,19 | | 56 306,28 | | | | -2 611,91 | | | | 56 908,25 | | | | | -601,97 | | - | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | - | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | Корректировка НВВ за прошлый год не учитывалась, так как организацией не представлены обоснование снижения объемов и корректный расчет выручки по полугодиям 2016 | |
| 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 2018 году составит - 601,97 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 | | | | | | | | -954,7 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационные отчисления | | | | | | | | 352,73 | | | | | Рост земельного налога, арендной платы на землю, включение расходов на покупку газа. | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | -601,97 | | | | |  | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | 0 | | | | | - | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 4 пояснительной записки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2018 для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | |  | | |  |  |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | 40,60 | | | | | | | 41,16 | | | | |  | | |  |  |  |
| Рост | | | | | | | % | | | 100 | | | | | | | 101,38 | | | | |  | | |  |  |  |
| Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | 63,07 | | | | | | | 65,12 | | | | |  | | |  |  |  |
| Рост | | | | | | | % | | | 100 | | | | | | | 103,25 | | | | |  | | |  |  |  |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 410-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Индустриальный парк «Ворсино» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 200-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.11.2017 г. по делам № 107/В-03/1393-17, № 116/В-03/1405-17 и пояснительной запиской от 24.11.2017 г. по делам № 107/В-03/1393-17, № 116/В-03/1405-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**28. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 395-РК «Об утверждении производственной программы в  сфере водоотведения для общества с  ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 121-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 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 водоотведения на 2018 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» на 2018 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоотведения для общества с ограниченной ответственностью  «Эвтек-сервис» на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис», 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод 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) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Определение хлоридов | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | |
|  | Вода. Хром | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,3 | | | | | | | | |
|  | Вода: взвешенные вещества | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,09 | | | | | | | | |
|  | Определение цинка | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,32 | | | | | | | | |
|  | Определение сульфатов | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,16 | | | | | | | | |
|  | Окисляемость бихроматная | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,14 | | | | | | | | |
|  | Оформление протокола исследования | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,3 | | | | | | | | |
|  | СПАВ (вода) | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,15 | | | | | | | | |
|  | БПК-5 | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,26 | | | | | | | | |
|  | Определение полифосфатов | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,22 | | | | | | | | |
|  | Нефтепродукты | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,28 | | | | | | | | |
|  | Определение меди | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,32 | | | | | | | | |
|  | Определение аммиака | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,2 | | | | | | | | |
|  | Гигиеническое заключение по протоколу | | | | | 23.11.2016 | | | | | | | | | 0,18 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 3,01 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | 30.12.2017 | | | | | | | | | 3,12 | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 3,12 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | Единицы измерения | | | | 2016 год | | | | 2017 год | | | | | 2018 год | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | 5 | | | | | 6 | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | - | | | | | - | |
| Техническая вода | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | - | | | | | - | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | - | | | | | - | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | - | | | | | - | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | 196,4 | | | | 196,4 | | | | | 196,4 | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | |
| 2016 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 5 273,22 | | | | |
| 2017 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 4 799,52 | | | | |
| 2018 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 4 875,64 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | План 2018 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 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 | | |
| 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 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 0 | | |
| 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 | | | | | 0,38 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 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 утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | | План 2016 года | | | | Факт 2016 года | | | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 196,4 | | | | 196,4 | | | | | | 0 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | тыс.руб. | | | | 5 273,22 | | | | 3 811,29 | | | | | | 1 461,93 | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Определение хлоридов | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,09 | | | | 0 | | | | | | 0,09 | | |
|  | Определение меди | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,32 | | | | 0 | | | | | | 0,32 | | |
|  | БПК-5 | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,26 | | | | 0 | | | | | | 0,26 | | |
|  | Определение полифосфатов | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,22 | | | | 0 | | | | | | 0,22 | | |
|  | Оформление протокола исследования | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,3 | | | | 0 | | | | | | 0,3 | | |
|  | Определение цинка | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,32 | | | | 0 | | | | | | 0,32 | | |
|  | Определение сульфатов | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,16 | | | | 0 | | | | | | 0,16 | | |
|  | Окисляемость бихроматная | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,14 | | | | 0 | | | | | | 0,14 | | |
|  | СПАВ (вода) | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,15 | | | | 0 | | | | | | 0,15 | | |
|  | Гигиеническое заключение по протоколу | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,18 | | | | 0 | | | | | | 0,18 | | |
|  | Нефтепродукты | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,28 | | | | 0 | | | | | | 0,28 | | |
|  | Вода: взвешенные вещества | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,09 | | | | 0 | | | | | | 0,09 | | |
|  | Вода. Хром | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,3 | | | | 0 | | | | | | 0,3 | | |
|  | Определение аммиака | | | | | | тыс.руб. | | | | 0,2 | | | | 0 | | | | | | 0,2 | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | |  | | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  | |  |  | | |  | |  | |  |  |
| 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 | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 395-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 121-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**29. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 415-РК «Об установлении долгосрочных тарифов  на  транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек - сервис» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 199-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | 1024000948586 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | 4025046847 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод методом индексации на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | |  |  | | |  |  | | | | | |  |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | |  | |  |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | |  |  |  | | |  | |  | |  |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | |  | |  |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | 22,67 | | | | | | | | | | 23,79 | | | | | | |  |  |  | | |  | |  | |  |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 10.05.2017 № 03/155-17 открыто дело № 129/В-03/1453-17 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится в собственности (свидетельства о праве собственности: от 26.06.2006 40 АА № 022312, от 26.06.2006 40АА № 022322, от 26.06.2006 40АА №022315, от 26.06.2006 40АА №022305, от 24.07.2006 40 АА №034541, от 26.06.2006 40АА №022314). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2017 год для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 415-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек - сервис» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 199-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2017 | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 24,44 | | | | | | | 24,44 | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | | | Утверждено на 2018 | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | Предложение экспертной группы | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | Комментарии | | |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | |  | | 196,4 | | | | | | 196,4 | | | - | | | 196,4 | | | | | | - | | | | | | Объемы оказываемых услуг приняты на уровне плана 2017 года | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | |  | | |
| От собственных абонентов | | |  | | 196,4 | | | | | | 196,4 | | | - | | | 196,4 | | | | | | - | | | | | |  | | |
| Производственные нужды организации | | |  | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | |  | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | |  | | |
| От населения | | |  | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | - | | | | | |  | | |
| От прочих потребителей | | |  | | 196,4 | | | | | | 196,4 | | | - | | | 196,4 | | | | | | - | | | | | | Объемы согласованы с МП Водоканал г. Обнинск | | |
| 3. На 2018 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | Год | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | | | | % | | | | | | % | | | | | | % | | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2016 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2017 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | 2018 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | 2016 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | 2017 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | 2018 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | 2016 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | 2017 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | 2018 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2016 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2017 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | 2018 | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2016 | | 3 381,07 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0,38 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2017 | | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0,38 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | 2018 | | - | | | | | 1 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | 0,38 | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | |  |  |  |  | |  | |  | |  |  |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 4 843,27 тыс. руб., в том числе расходы - 4 558,87 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 32,37 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 32,37 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 4 875,64 тыс. руб., в том числе расходы – 4 591,24 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | Данные организации, тыс. руб. | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Утверждено | | | Корректировка НВВ | | | | | | | | Основание изменения | | | | |
| Текущие | | | 4 467,97 | | | | | 4 529,25 | | | | | | 61,28 | | | 5 263,97 | | | -734,72 | | | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | |
| Операционные | | | 3 577,88 | | | | | 3 564,31 | | | | | | -13,57 | | | 3 657,91 | | | -93,6 | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | |
| Производственные расходы | | | 2 394,61 | | | | | 2 392,65 | | | | | | -1,96 | | | 2 455,47 | | | -62,82 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | 119,59 | | | | | 117,51 | | | | | | -2,08 | | | 120,59 | | | -3,08 | | | | | | | | - | | | | |
| Реагенты | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | 61,93 | | | | | 60,85 | | | | | | -1,08 | | | - | | | 60,85 | | | | | | | | - | | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | 57,66 | | | | | 56,66 | | | | | | -1 | | | 58,14 | | | -1,48 | | | | | | | | - | | | | |
| 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 | | | 2 237,29 | | | | | 2 202,04 | | | | | | -35,25 | | | 2 259,85 | | | -57,81 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 1 718,35 | | | | | 1 688,68 | | | | | | -29,67 | | | 1 733,01 | | | -44,33 | | | | | | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 7 | | | | | 7 | | | | | | - | | | 7 | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 20 456,55 | | | | | 20 103,33 | | | | | | -353,22 | | | 20 631,07 | | | -527,74 | | | | | | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 518,94 | | | | | 513,36 | | | | | | -5,58 | | | 526,84 | | | -13,48 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | 34,52 | | | | | 69,95 | | | | | | 35,43 | | | 71,79 | | | -1,84 | | | | | | | | - | | | | |
| расходы на охрану труда | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| прочие | | | 34,52 | | | | | 69,95 | | | | | | 35,43 | | | 71,79 | | | -1,84 | | | | | | | | - | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | 3,22 | | | | | 3,16 | | | | | | -0,06 | | | 3,25 | | | -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 | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | 3,22 | | | | | 3,16 | | | | | | -0,06 | | | 3,25 | | | -0,09 | | | | | | | | - | | | | |
| 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 | | | 1 183,27 | | | | | 1 171,66 | | | | | | -11,61 | | | 1 202,44 | | | -30,78 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | 76,81 | | | | | 75,46 | | | | | | -1,35 | | | 77,46 | | | -2 | | | | | | | | - | | | | |
| услуги связи и интернет | | | 53,8 | | | | | 52,85 | | | | | | -0,95 | | | 54,25 | | | -1,4 | | | | | | | | - | | | | |
| юридические услуги | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| аудиторские услуги | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| консультационные услуги | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| информационные услуги | | | 23,02 | | | | | 22,61 | | | | | | -0,41 | | | 23,21 | | | -0,6 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 642,28 | | | | | 805,34 | | | | | | 163,06 | | | 826,49 | | | -21,15 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | 493,31 | | | | | 618,73 | | | | | | 125,42 | | | 634,98 | | | -16,25 | | | | | | | | - | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 2 | | | | | 2 | | | | | | - | | | 2 | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | 20 554,58 | | | | | 25 780,42 | | | | | | 5 225,84 | | | 26 457,5 | | | -677,08 | | | | | | | | - | | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | 148,98 | | | | | 186,61 | | | | | | 37,63 | | | 191,52 | | | -4,91 | | | | | | | | - | | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | 456,2 | | | | | 283,02 | | | | | | -173,18 | | | 290,45 | | | -7,43 | | | | | | | | - | | | | |
| Служебные командировки | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Обучение персонала | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Страхование производственных объектов | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Прочие административные расходы | | | 7,98 | | | | | 7,84 | | | | | | -0,14 | | | 8,05 | | | -0,21 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | 7,98 | | | | | 7,84 | | | | | | -0,14 | | | 8,05 | | | -0,21 | | | | | | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | 317,08 | | | | | 311,31 | | | | | | -5,77 | | | 319,12 | | | -7,81 | | | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии и роста цен в размере 1,047 | | | | |
| Неподконтрольные | | | 573,01 | | | | | 653,64 | | | | | | 80,63 | | | 1 286,94 | | | -633,3 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | 241,75 | | | | | 253,21 | | | | | | 11,46 | | | 824,38 | | | -571,17 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | 228,98 | | | | | 237,74 | | | | | | 8,76 | | | 227,97 | | | 9,77 | | | | | | | | Расходы на тепловую энергию рассчитаны исходя из планового объема тепловой энергии на 2017 год, установленного тарифа на тепловую энергию на 2017 год для МП г.Обнинска "Теплоснабжение" и планируемого роста тарифов в размере 1,042. | | | | |
| объем | | | 0,18 | | | | | 0,18 | | | | | | - | | | 0,18 | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| цена | | | 1 272,11 | | | | | 1 320,78 | | | | | | 48,67 | | | 1 266,5 | | | 54,28 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | 5,93 | | | | | - | | | | | | -5,93 | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на покупку воды | | | 4,73 | | | | | 15,47 | | | | | | 10,74 | | | - | | | 15,47 | | | | | | | | Расходы на покупку воды рассчитаны исходя из планового объема воды на 2017 год, установленного тарифа на воду на 2018 год для МП г.Обнинска "Водоканал" . | | | | |
| цена | | | 7,28 | | | | | 15,47 | | | | | | 8,19 | | | - | | | 15,47 | | | | | | | | - | | | | |
| объём | | | 0,65 | | | | | 1 | | | | | | 0,35 | | | - | | | 1 | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| объем | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| цена | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | 596,41 | | | -596,41 | | | | | | | | - | | | | |
| объем | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | 196,4 | | | -196,4 | | | | | | | | - | | | | |
| цена | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | 3,04 | | | -3,04 | | | | | | | | - | | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | 2,11 | | | | | - | | | | | | -2,11 | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| объем | | | 0,15 | | | | | - | | | | | | -0,15 | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| цена | | | 14,07 | | | | | - | | | | | | -14,07 | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | 61,4 | | | | | 400,43 | | | | | | 339,03 | | | 61,4 | | | 339,03 | | | | | | | | - | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Земельный налог | | | - | | | | | 341,7 | | | | | | 341,7 | | | - | | | 341,7 | | | | | | | | На основании договоров аренды земельных участков (зарегистрированные договора №А-84-2006 А-87-2006 от 25.08.2006 года) | | | | |
| Водный налог | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортный налог | | | 56,8 | | | | | 58,73 | | | | | | 1,93 | | | 56,8 | | | 1,93 | | | | | | | | Расчеты приняты на основании предоставленной декларации за 2016 год | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | 4,6 | | | | | - | | | | | | -4,6 | | | 4,6 | | | -4,6 | | | | | | | | Расходы исключены ввиду отсутствия обосновывающих материалов. | | | | |
| 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 | | | 285,7 | | | | | - | | | | | | -285,7 | | | 432,84 | | | -432,84 | | | | | | | | В данные расходы вошли затраты, связанные с арендой земли и арендой нежилых помещений, которые отражены в статьях земельный налог и арендная плата за землю (неподконтрольные) и арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем (операционные) | | | | |
| Аренда имущества | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | 427,83 | | | -427,83 | | | | | | | | - | | | | |
| Концессионная плата | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Лизинговые платежи | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Аренда земельных участков | | | 211,75 | | | | | - | | | | | | -211,75 | | | - | | | - | | | | | | | | Данный вид расходов учтен в статье земельный налог и арендная плата за землю | | | | |
| Иное | | | 73,95 | | | | | - | | | | | | -73,95 | | | - | | | - | | | | | | | | Данные расходы исключены из расходов ввиду отсутствия обосновывающих материалов. | | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | -15,84 | | | | | - | | | | | | 15,84 | | | -31,67 | | | 31,67 | | | | | | | | - | | | | |
| 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 | | | 90,9 | | | | | 61,99 | | | | | | -28,91 | | | 90,9 | | | -28,91 | | | | | | | | На основании данных бухгалтерского учета за 2016 год (карточка счета и расчет, предоставленный организацией). Уменьшение связано с тем, что часть оборудования самортизирована. | | | | |
| Расходы | | | 4 558,87 | | | | | 4 591,24 | | | | | | 32,37 | | | 5 354,87 | | | -763,63 | | | | | | | | - | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Нормативная прибыль | | | 284,4 | | | | | 284,4 | | | | | | - | | | 284,4 | | | - | | | | | | | | На основании расчета, предоставленного организацией в соответствии с коллективным договором. | | | | |
| Расходы на капитальные вложения | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний | | | 284,4 | | | | | 284,4 | | | | | | - | | | 284,4 | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Расчётная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | - | | | - | | | | | | | | - | | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2018 году составит: - 763,63 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 | | | | | | | | | | | | | -101,41 | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1.Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии и роста цен в размере 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений | | | | | | | | | | | | | -662,22 | | | | Уменьшение суммы амортизационных отчислений в связи с тем, что часть оборудования самортизирована | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | -763,63 | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 4 пояснительной записки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2018 для общества с ограниченной ответственностью «Эвтек-сервис» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | |  |  |  |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | 24,44 | | | | | | | | 25,21 | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | | | | | | | 103,15 | | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |  | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 415-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод для  общества с  ограниченной ответственностью «Эвтек - сервис» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 199-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 06.12.2017 г. по делу № 129/В-03/1453-17 и пояснительной запиской от 06.12.2017 г. по делу № 129/В-03/1453-17в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**30. Об утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и (или) водоотведения для  общества с  ограниченной ответственностью «Управдом» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Проект производственной программы разрабатывается 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 производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год экспертной группой предлагается утвердить для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2018 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Управдом», 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | | | | Итого 2018 год | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | 2018 год | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | - | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | - | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | - | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | | | | | тыс. куб.м | | | | | | | | 150,79 | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | 4 | | | | | | |
| 2018 | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | - | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | | 1 135,94 | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | План 2018 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| 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 | | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | 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 | | |
| 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 | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | 0 | | |
| 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 | | | | | 0,19 | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | | 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 утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 10%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | | План 2016 года | | | | | Факт 2016 года | | | | | | Отклонение | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | 5 | | | | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | тыс.куб.м. | | | | 103,8 | | | | | - | | | | | | 103,8 | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | тыс.руб. | | | | 1 001,04 | | | | | - | | | | | | 1 001,04 | | |
| Отчет о выполнениии по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Отчет о выполнениии направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Отчет о выполнениии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
| Отчет о выполнениии направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  | | | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий направленных на повышение качества обслуживания абонентов 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) | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |

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

Утвердить и ввести в действие с 1 января 2018 года предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 28.11.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**31. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | |  |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Управдом» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1084025000036 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4025415815 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения (доходы) | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | 249032, Калужская область, город Обнинск, Киевское шоссе, 57. | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Приказом министерства от 01.06.2017 № 03/230-17 открыто дело № 219/В-03/1868-17 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод по инициативе органа регулирования методом экономически обоснованных расходов, методом экономически обоснованных расходов (затрат), так как срок действия договора аренды имущества для осуществления регулируемой деятельности (договор № 52) составляет менее 3 лет (договор заключен с 01.04.2017 по 28.02.2018) . | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и водоотведения. Гарантирующей организацией является МП Водоканал г. Обнинск. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в аренде, договор № 52. Срок действия договора с 01 апреля 2017г до 28 февраля 2018г. Организация оказывает услуги на территории муниципального образования городское поселение «Город Обнинск». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у организации отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2017 год для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 12.12 2016 № 208-РК «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» на 2017 год» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | | 9,82 | | | | | | | | | 10,15 | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | руб./м3 | | | | | 9,82 | | | | | | | | | 10,15 | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Величина норматива | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | - | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | | - | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | Ед. изм | Предложение организации | | | Утверждено на 2018 | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | Комментарии | | | |  |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | | | тыс. м3 | - | | | 150,79 | | | | | | 150,79 | | |  | | | | Объемы оказываемых услуг приняты на уровне факта 2016 года по данным гарантирующей организации МП Водоканал г.Обнинск |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | тыс. м3 | - | | | - | | | | | | - | | |  | | | |  |
| От собственных абонентов | | | тыс. м3 | - | | | 150,79 | | | | | | 150,79 | | |  | | | |  |
| Производственные нужды организации | | | тыс. м3 | - | | | - | | | | | | - | | |  | | | |  |
| От бюджетных потребителей | | | тыс. м3 | - | | | - | | | | | | - | | |  | | | |  |
| От населения | | | тыс. м3 | - | | | - | | | | | | - | | |  | | | |  |
| От прочих потребителей | | | тыс. м3 | - | | | 150,79 | | | | | | 150,79 | | |  | | | |  |
| 3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения у организации следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | | Факт 2016 | | | Период 2018 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 0 тыс. руб., в том числе расходы - 0 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает увеличить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 1 135,94 тыс. руб., в том числе увеличить расходы на сумму 1 135,94 тыс. руб., предпринимательскую прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 1 135,94 тыс. руб., в том числе расходы – 1 135,94 тыс. руб., предпринимательская прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | | Данные организации, тыс. руб. | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | Основание изменения | | |
| Производственные расходы | | | | | | - | | | | 943,2 | | | | | | 943,2 | | | Расходы взяты на уровне плана 2017 года и скорректированы с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 в связи с непредставлением организацией обосновывающих материалов | | |
| 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 | | | | | | - | | | | 899,17 | | | | | | 899,17 | | | - | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | - | | | | 748,06 | | | | | | 748,06 | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | - | | | | 4 | | | | | | 4 | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | - | | | | 15 584,58 | | | | | | 15 584,58 | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | 151,11 | | | | | | 151,11 | | | - | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | - | | | | 44,03 | | | | | | 44,03 | | | - | | |
| расходы на охрану труда | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| прочие | | | | | | - | | | | 44,03 | | | | | | 44,03 | | | - | | |
| Прочие производственные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Ремонтные расходы | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Административные расходы | | | | | | - | | | | 1,05 | | | | | | 1,05 | | | Расходы взяты на уровне плана 2017 года и скорректированы с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 в связи с непредставлением организацией обосновывающих материалов | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | | - | | | | 1,05 | | | | | | 1,05 | | | - | | |
| услуги связи и интернет | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| юридические услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| аудиторские услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| консультационные услуги | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| информационные услуги | | | | | | - | | | | 1,05 | | | | | | 1,05 | | | - | | |
| 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 | | | | | | - | | | | 144 | | | | | | 144 | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом роста цен в размере 1,047 ввиду отсутствия обосновывающих материалов | | |
| Неподконтрольные | | | | | | - | | | | 47,69 | | | | | | 47,69 | | | - | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | - | | | | 14,08 | | | | | | 14,08 | | | Расходы на теплоноситель взяты на уровне плана 2017 года и скорректированы с учетом роста цен в размере 1,042 ввиду отсутствия обосновывающих материалов | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| объем | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| цена | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Расходы на теплоноситель | | | | | | - | | | | 14,08 | | | | | | 14,08 | | | - | | |
| 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 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Налог на прибыль | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Налог на имущество организаций | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Земельный налог | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Водный налог | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| 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 | | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | - | | |
| Аренда имущества | | | | | | - | | | | 33,61 | | | | | | 33,61 | | | - | | |
| Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату | | | | | | - | | | | 33,61 | | | | | | 33,61 | | | Расходы на арендную плату взяты на уровне плана 2017 года ввиду отсутствия обосновывающих материалов | | |
| 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 | | | | | | - | | | | 1 135,94 | | | | | | 1 135,94 | | | - | | |
| 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. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов) – не устанавливались. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2018 год для общества с ограниченной ответственностью «Управдом» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | |  | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | руб./м3 | | | | | 7,53 | | | | | | | | 7,53 | |
| Рост | | | | | | | % | | | | | 74,19 | | | | | | | | 100 | |

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

|  |
| --- |
| Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года предложенные тарифы на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Управдом», применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2018 год. |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.11.2017 по делу № 219/В-03/1868-17 и пояснительной запиской от 28.11.2017 по делу № 219/В-03/1868-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**32. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 09.11.2015 № 245-РК «Об  утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  водоотведения для  муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 222-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 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 водоотведения на 2018 год экспертной группой предлагается утвердить для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2018 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Водоканал», 249033, Калужская область, город Обнинск, Пионерский проезд, 6. | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | В/з № 3: замена водоподъемных труб,  скв. 89 | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 70,17 | | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт аварийных вводов в ж/д по адресу: пр. Ленина, 186, пр. Маркса, 186, ул. Гагарина, 16 (2 ввода | | | | | | 31.08.2016 | | | | | 69,27 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание ВПС (Ленина, 186) | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 18,26 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода ул. Гагарина. Участок от ВК-1037, ввод на универсам, до ВК-1041, ввод на школу № 14. Капитальный ремонт | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 846,5 | | | | | | | |
|  | | В/з № 2: текущий ремонт центробежного насоса (замена задвижки) | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 96,71 | | | | | | | |
|  | | В/з № 2: замена запорной арматуры водопроводных колодцев ВК 731, 732 | | | | | | 30.06.2016 | | | | | 140,91 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода пр. Ленина. Участок от ВК-1043, ж/д № 174, до ВК-1081, врезка на школу № 15, Д - 110 мм, протяженностью 191,0 | | | | | | 31.10.2016 | | | | | 1010,5 | | | | | | | |
|  | | В/з № 3: текущий ремонт и замена запорной арматуры в маш. зале | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 94,93 | | | | | | | |
|  | | В/ з № 2: замена запорной арматуры на скважинах № 12, 15) | | | | | | 31.08.2016 | | | | | 17,09 | | | | | | | |
|  | | Диспетчеризация в/з № 4 с установкой шкафов управления (1 шкаф) | | | | | | 28.02.2016 | | | | | 200 | | | | | | | |
|  | | В/з № 3: замена запорной арматуры на скважинах № 62, 65 | | | | | | 31.08.2016 | | | | | 178,24 | | | | | | | |
|  | | В/з № 4: замена запорной арматуры | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 31,37 | | | | | | | |
|  | | В/з № 4: замена глубинного насоса скв. 7 (1 шт.) | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 99,5 | | | | | | | |
|  | | В/з № 3: замена глубинных насосов скважин 62, 65 (2 шт.) | | | | | | 30.10.2016 | | | | | 113,95 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и замена пожарных гидрантов | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 65,55 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресам: ул. Калужская, 12 (ВК-974а, Д - 50), пр. Ленина | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 587,62 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 3640,57 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода ул. Горького от ВК-50, ж/д № 28, до ВК-92, ж/д № 21 по ул. Комсомольской | | | | | | 31.10.2017 | | | | | 1504 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода ул. Аксенова от ВК-836, перекресток с ул. Энгельса, до ВК-838, врезка на универсам | | | | | | 31.07.2017 | | | | | 567,7 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 2 071,7 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 150 мм по адресу пр. Ленина ВК-138 | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 10,38 | | | | | | | |
|  | | Ремонт аварийных вводов в ж/д по адресу ул. Гагарина 16 | | | | | | 31.08.2018 | | | | | 15,79 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 200 мм по адресу пр. Ленина на ВК-1074, ВК-1059 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 33,77 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 300 мм по адресу ул. Гагарина Вк-1175, ВК-1178 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 72,2 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу ул. Курчатова d 325мм 10 п.м. | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 39,44 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 150 мм по адресу ул. Комсомольская ВК-97, ВК-118 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 20,76 | | | | | | | |
|  | | Ремонт скважин в/з 3 (замена платы измерения для контроллера ИМ, системы управления скважинами) | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 40,13 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей в/з №2,3,4 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 1,68 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу пр. Маркса d 530мм 8п.м. | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 39,75 | | | | | | | |
|  | | Замена затвора | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 12,6 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования в/з № 2,3,4 ВПС | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 2,16 | | | | | | | |
|  | | Замена муфт по адресу ул. Гагарина 16 d 200мм | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 13,71 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №3 северный водовод d600мм | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 72,33 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт ВПС по адресу пр. Ленина 184 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 23,43 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №2 скв.13 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 15,55 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 300 мм по адресу пр. Маркса ВК-1258 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 36,1 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования в/з 2,3,4 ВПС Ленина 184, Маркса 120 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 15,99 | | | | | | | |
|  | | Замена пожарных гидрантов L=1,5м | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 12,1 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электросетей в/з 2,3,4 | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 7,35 | | | | | | | |
|  | | Замена муфт по адресу ул. Калужская 1,9,15 d 150мм | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 17,62 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу Коммунальный проезд d 373мм 11 п.м. | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 38,74 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования в/з 2,3,4 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 6,87 | | | | | | | |
|  | | Ремонт расходомеров в/з 2,3,4 | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 0,49 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу ул. Гагарина колодец 1054 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 28,1 | | | | | | | |
|  | | Ремонт скважин в/з 3 (дистанционное управление скважинами, ремонт расходомеров) | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 4,87 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования в/з 2,3,4 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 4,75 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу ул. Курчатова колодец 45 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 26,37 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения № 2,3,4 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 7,12 | | | | | | | |
|  | | Ремонт аварийных вводов в ж/д по адресу пр. Ленина 184 (правый и левый) | | | | | | 31.08.2018 | | | | | 31,57 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования в/з 3 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 2,48 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу ул. Курчатова d 273мм 11 п.м. | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 38,74 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения в/з 2,3,4 | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 10,93 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования в/з №3 | | | | | | 30.12.2018 | | | | | 1,35 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу ул. Комсомольская колодец 93 | | | | | | 31.03.2018 | | | | | 16,95 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт ВПС по адресу пр. Энгельса 16 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 19,67 | | | | | | | |
|  | | Замена водозаборных колонок по адресу ул. Кошевого 16 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 4,29 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу пр. Маркса колодец 818 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 30,37 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу пр. Ленина d 219мм 12 п.м. | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 39,22 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу ул. Звездная d 219мм 12 п.м. | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 39,22 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу пр. Ленина d 530мм 8п.м. | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 39,75 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу пр. Ленина d 325мм 10 п.м. | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 39,47 | | | | | | | |
|  | | Замена муфт по адресу пр. Ленина d 200мм | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 13,71 | | | | | | | |
|  | | Замена водозаборных колонок по адресу ул. Маяковского 30 | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 4,29 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт ВПС по адресу пр. Маркса 120 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 23,43 | | | | | | | |
|  | | Замена пожарных гидрантов L=2,0м | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 13 | | | | | | | |
|  | | Замена водозаборных колонок по адресу ул. Московская 43 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 4,29 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения 2,3,4 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 8,78 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 100 мм по адресу ул. Гурьянова ВК-563, 558 | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 11,1 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования в/з 2,3,4 ВПС | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 7,82 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения в/з ВПС Ленина 206 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 2,12 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 200 мм по адресу ул. Гурьянова ВК-562 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 16,89 | | | | | | | |
|  | | Ремонт блоков управления скважинами сентябрь | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 12,59 | | | | | | | |
|  | | Ремонт расходомеров в/з 2,3,4 | | | | | | 30.12.2018 | | | | | 4,4 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения ВПС | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 1,34 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу ул. Курчатова колодец 365 | | | | | | 31.03.2018 | | | | | 18,01 | | | | | | | |
|  | | Замена муфт по адресу ул. Энгельса 16 d 200мм | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 13,71 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 250 мм по адресу ул. Курчатова ВК-896, ВК-893 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 42,95 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 100 мм по адресу пр. Маркса ВК-990 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 12,94 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу у. Цветкова d 426мм 9п.м. | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 37,46 | | | | | | | |
|  | | Замена стальных водопроводных труб по адресу Северный водовод d 426мм 9п.м. | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 37,46 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №2 колодец 733 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 21,42 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №4 скв.5 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 18,98 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №4 насос 4 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 34,47 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек по адресу пр. Маркса колодец 884 | | | | | | 31.03.2018 | | | | | 18,4 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №2 ц/б насос 3 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 34,47 | | | | | | | |
|  | | Ремонт пожарных гидрантов | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 18,9 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №2 ц/б насос 4 | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 5,47 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №3 скв.71,73,89 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 208,57 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования в/з ВПС Ленина 134 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 3,17 | | | | | | | |
|  | | Замена задвижек d 250 мм по адресу ул. Калужская ВК-961 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 21,47 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения №2,3,4 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 17,76 | | | | | | | |
|  | | Ремонт блоков управления скважинами | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 5,59 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание и ремонт оборудования в/з №2 скв.9 | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 15,55 | | | | | | | |
|  | | Ремонт водопроводных колодцев №366,367 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 23,08 | | | | | | | |
|  | | Ремонт аварийных вводов в ж/д по адресу пр. Ленина 186 (правый и левый) | | | | | | 31.08.2018 | | | | | 31,57 | | | | | | | |
|  | | Ремонт блоков освещения в/з №2,3,4 | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 17,34 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения ВПС Ленина 206 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 1,1 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 1 717,76 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Ремонт вентиляции КНС-51 | | | | | | 30.06.2016 | | | | | 21 | | | | | | | |
|  | | Текущее обслуживание трубопроводов и оборудования ОСК | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 23,68 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры зд. насосной метантенков ОСК | | | | | | 31.10.2016 | | | | | 26,42 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры зд. метантенков ОСК | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 13,12 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры КНС-51 | | | | | | 31.05.2016 | | | | | 64,77 | | | | | | | |
|  | | Техническое обслуживание территории ОСК (сан. зона) | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 1,66 | | | | | | | |
|  | | Ремонт насосного оборудования и замена запорной арматуры зд. иловой насосной | | | | | | 30.11.2016 | | | | | 323,39 | | | | | | | |
|  | | Замена сосунов на вторичном отстойнике № 1 | | | | | | 30.06.2016 | | | | | 225 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры зд. КНС ОСК | | | | | | 30.04.2016 | | | | | 29,19 | | | | | | | |
|  | | Ремонт насосного оборудования КНС-1 | | | | | | 31.07.2016 | | | | | 43,33 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры зд. 206 ОСК | | | | | | 31.08.2016 | | | | | 30,51 | | | | | | | |
|  | | Замена запорной арматуры КНС технопарка | | | | | | 30.09.2016 | | | | | 6,53 | | | | | | | |
|  | | Замена насосного оборудования зд. первичных отстойников ОСК | | | | | | 29.02.2016 | | | | | 41,57 | | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт колодцев канализационных сетей города по адресам: квартал 7, ул. Горького, 5/2; квартал 4, пр. Ленина, 11/6; квартал 4, колодец № 422; Ква | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 100,27 | | | | | | | |
|  | | Замена ходовой тележки на вторичном отстойнике № 1 | | | | | | 31.05.2016 | | | | | 397,5 | | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт оборудования решеток ОСК (замена гидроэлеватора и запорной арматуры) | | | | | | 31.07.2016 | | | | | 169,1 | | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт выпусков канализации по адресу: ул. Курчатова, 15 (выпуск 1, 2, 3); ул. Гагарина, 34 (выпуск 1); пр. Маркса, 73 (выпуск 1); пр. Маркса, 60 ( | | | | | | 31.08.2016 | | | | | 11,92 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 1528,95 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Текущий ремонт и обслуживание централизованных систем и объектов водоотведения | | | | | | 31.12.2017 | | | | | 929,01 | | | | | | | |
|  | | Замена ходовой тележки ТЗ на вторичном отстойнике №2 | | | | | | 31.05.2017 | | | | | 225 | | | | | | | |
|  | | Замена сосунов на вторичном отстойнике №2 | | | | | | 30.06.2017 | | | | | 397,5 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 1 551,51 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования ОСК здание 206 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 16,7 | | | | | | | |
|  | | Ремонт тепловой завесы ЦМО | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 1,42 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК (линия2) | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 2,25 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 11,96 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения КНС1 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 10,98 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 419 по адресу ул. Мигунова 8 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 7,18 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1353 по адресу Пионерский проезд | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 2,82 | | | | | | | |
|  | | Ремонт СУНС КНС 51 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 8,17 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей КНС 51 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 2,65 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1049 по адресу ул. Курчатова 5 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 14,85 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования КНС-1 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 44,72 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования ЦМО, КНС 51, здание 206 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 19,72 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования линии №2 ОСК | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 2,78 | | | | | | | |
|  | | Ремонт выпусков 1,2,3 по адресу ул. Курчатова 15 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 1,65 | | | | | | | |
|  | | Ремонт системы автоматизации ЦМО | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 30,37 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования здания ОСК | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 21,56 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования ЦМО | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 4,17 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования ОСК здание иловой насосной | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 152,03 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования ОСК здание решеток | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 35,1 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 18,09 | | | | | | | |
|  | | Ремонт выпусков 1 по адресу ул. Гагарина 34 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 0,55 | | | | | | | |
|  | | Ремонт системы автоматики ОСК | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 3,13 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1139 по адресу пр. Ленина 64 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 14,85 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей ОСК линия 2 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 1,58 | | | | | | | |
|  | | Ремонт расходомеров | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 6,13 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК (здание АБК) | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 4,53 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей ОСК линия 2 | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 3,67 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования ОСК здание насосной метантенок | | | | | | 28.02.2018 | | | | | 67,55 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 62, 63 по адресу пр. Ленина 7 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 4,5 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 2128 по адресу ул. Ленина 120 | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 3,12 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования КНС-Технопарк | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 13,92 | | | | | | | |
|  | | Ремонт систем контроля давления ОСК | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 3,3 | | | | | | | |
|  | | Ремонт приборов учета пара (здание метантенков ОСК) | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 3,53 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК (здание воздуходувки) | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 4,49 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования зданий ОСК | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 19,14 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1109 по адресу пр. Ленина 74 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 2,26 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК (здание гаража ОСК, ЦМО, УНС ОС, линия №2) | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 38,4 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитов управления задвижками КНС ОС | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 1,29 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1344 по адресу Пионерский проезд | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 1,28 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 1087 по адресу пр. Ленина 68 | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 7,48 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования здания ОСК | | | | | | 28.02.2018 | | | | | 13,14 | | | | | | | |
|  | | Ремонт манометров | | | | | | 30.01.2018 | | | | | 5,05 | | | | | | | |
|  | | Ремонт выпусков 1 по адресу ул. Кончаловского | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 0,55 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 448 по адресу пр. Ленина 19/1 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 6,48 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования КНС-51 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 64,61 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования здания ОСК | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 5,97 | | | | | | | |
|  | | Ремонт технологического оборудования КНС-ОС | | | | | | 30.04.2018 | | | | | 67,85 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования КНС 1 | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 4,39 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 4,76 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей зданий ОСК | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 19,98 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 2127 по адресу пр. Ленина 120 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 7,28 | | | | | | | |
|  | | Монтаж тепловой завесы ЦМО | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 6,78 | | | | | | | |
|  | | Ремонт манометров | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 13,63 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования КНС Технопарк | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 5,39 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования здания ОСК | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 7,47 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрических сетей зданий ОСК | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 28,83 | | | | | | | |
|  | | Ремонт мультиметра, кранов на манометры | | | | | | 30.03.2018 | | | | | 0,77 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 46 по адресу ул. Менделеева 8/4 | | | | | | 30.05.2018 | | | | | 2,82 | | | | | | | |
|  | | Монтаж сигнализации уровня аэротенков ОСК | | | | | | 30.07.2018 | | | | | 33,58 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 3511 по адресу ул. Жолио-Кюри 9 | | | | | | 30.08.2018 | | | | | 6,11 | | | | | | | |
|  | | Ремонт колодца 538 по адресу пр.Ленина 26 | | | | | | 30.06.2018 | | | | | 7,28 | | | | | | | |
|  | | Ремонт освещения зданий ОСК | | | | | | 28.02.2018 | | | | | 5,05 | | | | | | | |
|  | | Ремонт щитового оборудования КНС 2 | | | | | | 30.11.2018 | | | | | 3,96 | | | | | | | |
|  | | Ремонт электрооборудования КНС1 | | | | | | 30.10.2018 | | | | | 5,78 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 941,38 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод 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) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Установка приборов учета электроэнергии на ВПС | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 500 | | | | | | | |
|  | | Замена электропечей ПЭТ-4 на ИК печи в павильонах скважин | | | | | | 01.01.2016 | | | | | 12,6 | | | | | | | |
|  | | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | | 02.01.2016 | | | | | 4,2 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт системы теплоснабжения АБК ОСК, здание АБК, АБК в/з № 3, машинный зал, хлораторная | | | | | | 31.12.2016 | | | | | 500 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 1016,80 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | | 2017 год | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | | 31.12.2017 | | | | | 4,2 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт системы теплоснабжения АБК ОСК, здание АБК, АБК в/з № 3, машинный зал, хлораторная | | | | | | 30.09.2017 | | | | | 300 | | | | | | | |
|  | | Замена электропечей ПЭТ-4 на ИК печи в павильонах скважин | | | | | | 31.12.2017 | | | | | 12,6 | | | | | | | |
|  | | Установка приборов учета электроэнергии на ВПС | | | | | | 31.12.2017 | | | | | 180 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 496,8 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | | Модернизация оборудования станции второго подъема Вашутинского водозабора (2-й этап) | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | | Установка приборов учета электроэнергии на ВПС | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | | замена электропечей ПЭТ-4 на ИК печи в павильонах скважин | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | | Капитальный ремонт системы теплоснабжения АБК ОСК, здание АБК, АБК в/з №3, машинный зал, хлораторная | | | | | | 30.09.2018 | | | | | 0 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | | 31.12.2017 | | | | | 2,8 | | | | | | | |
|  | |  | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 2,8 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | 2016 год | | | 2017 год | | | | 2018 год | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | 3 | 4 | | | 5 | | | | 6 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | 11 590 | | | 11 590 | | | | 11 110 | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | - | | | - | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем подачи воды | | | | тыс. куб.м | - | | | - | | | | - | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | 11 745,83 | | | 11 480 | | | | 11 480 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | | | | |
|  | | Планируемый объем сточных вод | | | | тыс. куб.м | - | | | - | | | | - | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Наименование потребностей | | | | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | | | | |
| 2016 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 169 862,16 | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 154 530,52 | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
| 2017 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 175 069,59 | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 157 548,09 | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
| 2018 | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 171 863,78 | | | | | | | |
|  | | Техническая вода | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Транспортировка воды | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | | Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | 163 945,53 | | | | | | | |
|  | | Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Объем финансовых потребностей | | | | | | тыс. руб. | | | | | - | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2018 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | % | | | | 0,78 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | | 0,01 | | | | | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | ед./км | | | | 1,1 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | % | | | | 20 | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,87 | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,68 | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,05 | | | | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м | | | | 0,34 | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| 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 утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 2%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | План 2016 года | | | | Факт 2016 года | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | 4 | | | | 5 | | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | тыс.куб.м. | 11 590 | | | | 10 910,4 | | | | 679,6 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | 169 862,16 | | | | 164 787,46 | | | | 5 074,7 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода пр. Ленина. Участок от ВК-1043, ж/д №174, до ВК-1081, врезка на школу №15 Д-110мм протяженностью 191,0 | | | | | тыс.руб. | 1 010,5 | | | | 1 132,9 | | | | -122,4 | | | | | |
|  | Текущее обслуживание и замена пожарных гидрантов | | | | | тыс.руб. | 65,55 | | | | 0 | | | | 65,55 | | | | | |
|  | В/з № 2 :Замена запорной арматуры водопроводных колодцев ВК 731,732 | | | | | тыс.руб. | 140,91 | | | | 0 | | | | 140,91 | | | | | |
|  | В/з № 3: текущий ремонт и замена запорной арматуры в маш. зале | | | | | тыс.руб. | 94,93 | | | | 0 | | | | 94,93 | | | | | |
|  | В/з № 3: Замена водоподъемных труб , скв. 89 | | | | | тыс.руб. | 70,17 | | | | 0 | | | | 70,17 | | | | | |
|  | Установка приборов учета электроэнергии на ВПС | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
|  | Капитальный ремонт сетей наружного водопровода ул. Гагарина, Участок от ВК-1037, ввод на универсам, до ВК-1041, ввод на школу №14  Капитальный ремонт | | | | | тыс.руб. | 846,5 | | | | 860,04 | | | | -13,54 | | | | | |
|  | В/з № 4: Замена запорной арматуры | | | | | тыс.руб. | 31,37 | | | | 0 | | | | 31,37 | | | | | |
|  | В/з № 2: текущий ремонт центробежного насоса (замена задвижки) | | | | | тыс.руб. | 96,71 | | | | 0 | | | | 96,71 | | | | | |
|  | В/з № 3 : замена глубинных насосов скважины 62,65(2 шт) | | | | | тыс.руб. | 113,95 | | | | 0 | | | | 113,95 | | | | | |
|  | В/з № 4 : Замена глубинного насоса скв. 7 (1 шт) | | | | | тыс.руб. | 99,5 | | | | 0 | | | | 99,5 | | | | | |
|  | Текущий ремонт аварийных вводов в ж/д по адресу: пр. Ленина 186, пр. Маркса 186, ул. Гагарина 16(2 ввода | | | | | тыс.руб. | 69,27 | | | | 0 | | | | 69,27 | | | | | |
|  | Устройство спиральных барьеров безопасности по периметру в/з №2,3,4 | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 236,44 | | | | -236,44 | | | | | |
|  | Диспетчеризация в/з № 4 с установкой шкафов управления (1 шкаф) | | | | | тыс.руб. | 200 | | | | 0 | | | | 200 | | | | | |
|  | Замена задвижек по адресам: ул. Калужская 12 (ВК 974а, Д-50) , пр.Ленина | | | | | тыс.руб. | 587,62 | | | | 0 | | | | 587,62 | | | | | |
|  | В/з № 3 : замена запорной арматуры на скважинах №№ 62,65 | | | | | тыс.руб. | 178,24 | | | | 0 | | | | 178,24 | | | | | |
|  | В/ з № 2: Замена запорной арматуры на скважинах №№ 12,15) | | | | | тыс.руб. | 17,09 | | | | 0 | | | | 17,09 | | | | | |
|  | Монтаж запорной арматуры в действующий водопровод | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 54,35 | | | | -54,35 | | | | | |
|  | Текущее обслуживание ВПС (Ленина 186) | | | | | тыс.руб. | 18,26 | | | | 0 | | | | 18,26 | | | | | |
|  | Ремонт кровли здания Добринского в/забора | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 92,36 | | | | -92,36 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Замена ламп накаливания на энергосберегающие | | | | | тыс.руб. | 4,2 | | | | 17,62 | | | | -13,42 | | | | | |
|  | Ремонт системы теплоснабжения насосной станции мкр.32 в районе ж/д №132 по ул. Ленина | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 65,07 | | | | -65,07 | | | | | |
|  | Замена электропечей ПЭТ-4 на ИК печи в павильонах скважин | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 0 | | | | 0 | | | | | |
|  | Капитальный ремонт системы теплоснабжения АБК ОСК, Здание АБК, АБК в/з №3, машинный зал, хлораторная | | | | | тыс.руб. | 500 | | | | 0 | | | | 500 | | | | | |
|  | Ремонт системы теплоснабжения насосной станции №16, мкр.38 | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 65,07 | | | | -65,07 | | | | | |
|  | Установка приборов учета электроэнергии на ВПС | | | | | тыс.руб. | 500 | | | | 0 | | | | 500 | | | | | |
|  | Замена электропечей ПЭТ-4 на ИК печи в павильонах скважин | | | | | тыс.руб. | 12,6 | | | | 0 | | | | 12,6 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | тыс.куб.м. | 11 745,83 | | | | 10 320,5 | | | | 1 425,33 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | 154 530,52 | | | | 139 071,03 | | | | 15 459,49 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
|  | Замена запорной арматуры зд.КНС ОСК | | | | | тыс.руб. | 29,19 | | | | 0 | | | | 29,19 | | | | | |
|  | Замена запорной арматуры зд. метантенков ОСК | | | | | тыс.руб. | 13,12 | | | | 0 | | | | 13,12 | | | | | |
|  | Замена нососного оборудования зд. первичных отстойников ОСК | | | | | тыс.руб. | 41,57 | | | | 0 | | | | 41,57 | | | | | |
|  | Замена ходовой тележки на вторичном отстойнике № 1 | | | | | тыс.руб. | 397,5 | | | | 0 | | | | 397,5 | | | | | |
|  | Текущий ремонт оборудования решеток ОСК (замена гидроэлеватора и запорной арматуры) | | | | | тыс.руб. | 169,1 | | | | 0 | | | | 169,1 | | | | | |
|  | Техническое обслуживание территорииОСК (сан. зона) | | | | | тыс.руб. | 1,66 | | | | 0 | | | | 1,66 | | | | | |
|  | Замена сосунов на вторичном отстойнике № 1 | | | | | тыс.руб. | 225 | | | | 0 | | | | 225 | | | | | |
|  | Замена запорной арматуры КНС Технопарка | | | | | тыс.руб. | 6,53 | | | | 0 | | | | 6,53 | | | | | |
|  | Замена запорной арматуры зд.206 ОСК | | | | | тыс.руб. | 30,51 | | | | 0 | | | | 30,51 | | | | | |
|  | Замена запорной арматуры зд. насосной метантенков ОСК | | | | | тыс.руб. | 26,42 | | | | 0 | | | | 26,42 | | | | | |
|  | Текущий ремонт колдцев канализационных сетей города по адресам: Квартал 7, ул. Горького ,5/2;Квартал 4 ,Пр. Ленина, 11/6;Квартал 4 колодец № 422; Ква | | | | | тыс.руб. | 100,27 | | | | 0 | | | | 100,27 | | | | | |
|  | Ремонт насосного оборудования и замена запорной арматуры зд. иловой насосной | | | | | тыс.руб. | 323,39 | | | | 0 | | | | 323,39 | | | | | |
|  | Ремонт вентиляции КНС-51 | | | | | тыс.руб. | 21 | | | | 0 | | | | 21 | | | | | |
|  | Ремонт насосного оборудования КНС-1 | | | | | тыс.руб. | 43,33 | | | | 0 | | | | 43,33 | | | | | |
|  | Текущий ремонт выпусков канализации по адресу: ул. Курчатова, 15 (Выпуск 1,2,3);ул. Гагарина, 34 (Выпуск 1);пр. Маркса, 73(Выпуск 1);пр. Маркса, 60 ( | | | | | тыс.руб. | 11,92 | | | | 0 | | | | 11,92 | | | | | |
|  | Восстановление бетонного ограждения | | | | | тыс.руб. | 0 | | | | 206,36 | | | | 206,36 | | | | | |
|  | Замена запрной арматуры КНС-51 | | | | | тыс.руб. | 64,77 | | | | 65,58 | | | | -0,81 | | | | | |
|  | Текущее обслуживание трубопроводов и оборудования ОСК | | | | | тыс.руб. | 23,68 | | | | 42,62 | | | | -18,94 | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  |  | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  |  |  | |  |  | |  |  | | | |  |  |  | |  | |  |  |
| 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 | | | | | | | |
| 2016 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2016 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2017 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2017 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | |  | | | | | | | |
|  | | Не планируются | | | | | | Итого 2018 год | | | | | 0 | | | | | | | |

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

|  |  |
| --- | --- |
| |  | | --- | | С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 09.11.2015 № 245-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 222-РК). | |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 06.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**33. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 09.11.2015 № 246-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 268-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области "Водоканал" | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000941337 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4025020084 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 402501001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249033, Калужская область, город Обнинск, Пионерский проезд, 6. | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249033, Калужская область, город Обнинск, Пионерский проезд, 6. | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | | |  |  | | | |  | | | | | |  | | | | |  | | |  | |  |  | | | |  | |  |  | |
| Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение методом индексации на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 15,24 | | | | | | | 15,85 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 13,93 | | | | | | | 21,08 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 10,04 | | | | | | | 18,30 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 17,98 | | | | | | | 18,70 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 16,44 | | | | | | | 24,87 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | 11,85 | | | | | | | 21,59 | | | | | |  |  | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства 10.05.2017 № 03/184-17 открыто дело № 76/В-03/1335-17 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении (Договор №32 от 13.04.1994г. о закреплении имущества) Организация оказывает услуги на территориях МО ГО "Город Обнинск" и МО СП "Деревня Кривское". | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2017 год для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области "Водоканал" установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 09.11.2015 № 246-РК (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 268-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 14,97 | | | | | | | | | 15,24 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 13,52 | | | | | | | | | 13,93 | | | | | | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 9,75 | | | | | | | | | 10,04 | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 17,66 | | | | | | | | | 17,98 | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 15,95 | | | | | | | | | 16,44 | | | | | | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 11,51 | | | | | | | | | 11,85 | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | | | - | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | Наименование статьи | | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2018 | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | Комментарии | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Водоподготовка | | | |  | | 12 970 | | | | 14 800 | | | | | 1 830 | | | | | 13 888 | | | | | 918 | | | | | На основании расчета организации в соответствии с пунктом 5 методических указаний и с учетом утвержденного уровня потерь воды в размере 20% | | | | |
| Из собственных источников | | | |  | | 12 970 | | | | 14 800 | | | | | 1 830 | | | | | 13 888 | | | | | 918 | | | | |  | | | | |
| От других операторов | | | |  | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | |
| коммунально бытовые и технологические нужды | | | |  | | - | | | | 250 | | | | | 250 | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Потери воды | | | |  | | 1 860 | | | | 2 960 | | | | | 1 100 | | | | | 2 778 | | | | | 918 | | | | |  | | | | |
| По абонентам | | | |  | | 11 110 | | | | 11 590 | | | | | 480 | | | | | 11 110 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | |  | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Собственным абонентам | | | |  | | 11 110 | | | | 11 590 | | | | | 480 | | | | | 11 110 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | | |  | | 2,5 | | | | 2,5 | | | | | - | | | | | 2,5 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Бюджетным потребителям | | | |  | | 630 | | | | 630 | | | | | - | | | | | 630 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Населению | | | |  | | 5 646,8 | | | | 5 845 | | | | | 198,2 | | | | | 5 646,8 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Прочим потребителям | | | |  | | 4 830,7 | | | | 5 112,5 | | | | | 281,8 | | | | | 4 830,7 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | По абонентам | | | |  | | 11 745,83 | | | | 11 480 | | | | | -265,83 | | | | | 11 480 | | | | | -265,83 | | | | | Исходя из плановых показателей на 2017 год. | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | |  | | 265,83 | | | | - | | | | | -265,83 | | | | | - | | | | | -265,83 | | | | |  | | | | |
| От собственных абонентов | | | |  | | 11 480 | | | | 11 480 | | | | | - | | | | | 11 480 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| Производственные нужды организации | | | |  | | 25 | | | | 25 | | | | | - | | | | | 25 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| От бюджетных потребителей | | | |  | | 1 580 | | | | 1 580 | | | | | - | | | | | 1 580 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| От населения | | | |  | | 8 315 | | | | 8 315 | | | | | - | | | | | 8 315 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| От прочих потребителей | | | |  | | 1 560 | | | | 1 560 | | | | | - | | | | | 1 560 | | | | | - | | | | |  | | | | |
| 3. На 2018 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | Год | | | | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | |  | | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Нормативный уровень прибыли | | | | | Уровень потерь воды | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | |
| тыс. руб. | | | | | | % | | | | | | | % | | | | | % | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | 2016 | | | | | 75 019,82 | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | 20 | | | | | | 0,87 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | 2017 | | | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 20 | | | | | | 0,87 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | 2018 | | | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | 20 | | | | | | 0,87 | | | |
| Техническая вода | | | 2016 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | | 2017 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | | 2018 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | 2016 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | 2017 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | 2018 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | | 2016 | | | | | 64 916,16 | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | 0,34 | | | |
| Водоотведение | | | 2017 | | | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | 0,34 | | | |
| Водоотведение | | | 2018 | | | | | - | | | | | | 1 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | 0,34 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2016 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2017 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | 2018 | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |  | | |  | | | |  | |  | | |  | | |  |  |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 376 515,37 тыс. руб., в том числе расходы - 373 220,91 тыс. руб., нормативная прибыль – 3 294,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 40 706,06 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 37 411,6 тыс. руб., уменьшить нормативную прибыль – 3 294,46 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 335 809,31 тыс. руб., в том числе расходы – 335 809,31 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | Данные организации, тыс. руб. | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | Утверждено | | | | | Корректировка НВВ | | | | | | | Основание изменения | | | |
| Текущие | | | | 300 144,83 | | | | | 296 416,81 | | | | | | -3 728,02 | | | | | 300 441,5 | | | | | -4 024,69 | | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | |
| Операционные | | | | 149 658,5 | | | | | 148 453,09 | | | | | | -1 205,41 | | | | | 151 277 | | | | | -2 823,91 | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | |
| Производственные расходы | | | | 65 658,98 | | | | | 65 121,69 | | | | | | -537,29 | | | | | 66 309,43 | | | | | -1 187,74 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | 7 205,96 | | | | | 7 149,65 | | | | | | -56,31 | | | | | 7 204,94 | | | | | -55,29 | | | | | | | - | | | |
| Реагенты | | | | 1 070,91 | | | | | 1 059,79 | | | | | | -11,12 | | | | | - | | | | | 1 059,79 | | | | | | | - | | | |
| Горюче-смазочные материалы | | | | 5 502,18 | | | | | 5 462,02 | | | | | | -40,16 | | | | | - | | | | | 5 462,02 | | | | | | | - | | | |
| Материалы и малоценные основные средства | | | | 632,87 | | | | | 627,85 | | | | | | -5,02 | | | | | 632,68 | | | | | -4,83 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | 1 034,89 | | | | | 1 027,77 | | | | | | -7,12 | | | | | 1 035,7 | | | | | -7,93 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 45 756,71 | | | | | 45 264,58 | | | | | | -492,13 | | | | | 46 344,26 | | | | | -1 079,68 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | 35 388,02 | | | | | 35 007,41 | | | | | | -380,61 | | | | | 35 838,53 | | | | | -831,12 | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 113,09 | | | | | 112 | | | | | | -1,09 | | | | | 112 | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | 26 076,59 | | | | | 26 047,18 | | | | | | -29,41 | | | | | 26 665,57 | | | | | -618,39 | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 10 371,65 | | | | | 10 257,17 | | | | | | -114,48 | | | | | 10 505,73 | | | | | -248,56 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | 5 334,28 | | | | | 5 285,99 | | | | | | -48,29 | | | | | 5 326,77 | | | | | -40,78 | | | | | | | - | | | |
| расходы на охрану труда | | | | 1 994,44 | | | | | 863,29 | | | | | | -1 131,15 | | | | | - | | | | | 863,29 | | | | | | | - | | | |
| прочие | | | | 3 339,83 | | | | | 4 422,71 | | | | | | 1 082,88 | | | | | 5 326,77 | | | | | -904,06 | | | | | | | - | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | 6 327,14 | | | | | 6 393,69 | | | | | | 66,55 | | | | | 6 397,76 | | | | | -4,07 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | 771,02 | | | | | 919,55 | | | | | | 148,53 | | | | | 881,38 | | | | | 38,17 | | | | | | | - | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | 3 332,9 | | | | | 3 270,78 | | | | | | -62,12 | | | | | 3 296,01 | | | | | -25,23 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | 1 660 | | | | | 1 646,29 | | | | | | -13,71 | | | | | 1 658,99 | | | | | -12,7 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | 359,03 | | | | | 355,37 | | | | | | -3,66 | | | | | 358,12 | | | | | -2,75 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | 204,19 | | | | | 201,7 | | | | | | -2,49 | | | | | 203,26 | | | | | -1,56 | | | | | | | - | | | |
| Ремонтные расходы | | | | 49 951,43 | | | | | 49 521,84 | | | | | | -429,59 | | | | | 50 653,57 | | | | | -1 131,73 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | 2 678,79 | | | | | 2 659,14 | | | | | | -19,65 | | | | | 2 678,28 | | | | | -19,14 | | | | | | | - | | | |
| 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 | | | | 47 272,64 | | | | | 46 862,7 | | | | | | -409,94 | | | | | 47 975,29 | | | | | -1 112,59 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда ремонтного персонала | | | | 36 560,43 | | | | | 36 243,39 | | | | | | -317,04 | | | | | 37 103,85 | | | | | -860,46 | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 112,75 | | | | | 112 | | | | | | -0,75 | | | | | 112 | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда ремонтного персонала | | | | 27 021,75 | | | | | 26 966,81 | | | | | | -54,94 | | | | | 27 607,03 | | | | | -640,22 | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 10 714,58 | | | | | 10 619,32 | | | | | | -95,26 | | | | | 10 871,44 | | | | | -252,12 | | | | | | | - | | | |
| Административные расходы | | | | 34 048,1 | | | | | 33 809,55 | | | | | | -238,55 | | | | | 34 314 | | | | | -504,45 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | 5 909,01 | | | | | 5 890,99 | | | | | | -18,02 | | | | | 5 936,48 | | | | | -45,49 | | | | | | | - | | | |
| услуги связи и интернет | | | | 1 096,84 | | | | | 1 088,86 | | | | | | -7,98 | | | | | 1 097,26 | | | | | -8,4 | | | | | | | - | | | |
| юридические услуги | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| аудиторские услуги | | | | 62,93 | | | | | 62,45 | | | | | | -0,48 | | | | | 62,94 | | | | | -0,49 | | | | | | | - | | | |
| консультационные услуги | | | | 248 | | | | | 246,22 | | | | | | -1,78 | | | | | 248,12 | | | | | -1,9 | | | | | | | - | | | |
| услуги по вневедомственной охране объектов и территорий | | | | 4 243 | | | | | 4 236,79 | | | | | | -6,21 | | | | | 4 269,49 | | | | | -32,7 | | | | | | | - | | | |
| информационные услуги | | | | 258,24 | | | | | 256,67 | | | | | | -1,57 | | | | | 258,67 | | | | | -2 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 27 337,9 | | | | | 27 117,2 | | | | | | -220,7 | | | | | 27 593,09 | | | | | -475,89 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | 21 143 | | | | | 20 972,31 | | | | | | -170,69 | | | | | 21 470,22 | | | | | -497,91 | | | | | | | - | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | 47,3 | | | | | 47 | | | | | | -0,3 | | | | | 47 | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | 37 249,82 | | | | | 37 184,95 | | | | | | -64,87 | | | | | 38 067,77 | | | | | -882,82 | | | | | | | - | | | |
| Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | 6 196,16 | | | | | 6 144,89 | | | | | | -51,27 | | | | | 6 122,87 | | | | | 22,02 | | | | | | | - | | | |
| Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Служебные командировки | | | | 111,5 | | | | | 110,75 | | | | | | -0,75 | | | | | 111,61 | | | | | -0,86 | | | | | | | - | | | |
| Обучение персонала | | | | 222,34 | | | | | 220,71 | | | | | | -1,63 | | | | | 222,42 | | | | | -1,71 | | | | | | | - | | | |
| Страхование производственных объектов | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Прочие административные расходы | | | | 467,35 | | | | | 469,91 | | | | | | 2,56 | | | | | 450,4 | | | | | 19,51 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на амортизацию непроизводственных активов | | | | 467,35 | | | | | 469,91 | | | | | | 2,56 | | | | | 450,4 | | | | | 19,51 | | | | | | | - | | | |
| Расходы по охране объектов и территорий | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Расходы на электрическую энергию | | | | 98 911,68 | | | | | 98 013,24 | | | | | | -898,44 | | | | | 110 107,19 | | | | | -12 093,95 | | | | | | | Расходы рассчитаны с учетом фактической цены за 2016 год с учетом ИПЦ за 2017 1,058 и 2018 год 1,047. Объемы потребления электроэнергии взяты на основании расчета, предоставленного организацией, исходя из факта 2016 года с учетом утвержденного удельного расхода | | | |
| Неподконтрольные | | | | 51 574,65 | | | | | 49 950,48 | | | | | | -1 624,17 | | | | | 39 057,31 | | | | | 10 893,17 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | 12 693,14 | | | | | 13 001,48 | | | | | | 308,34 | | | | | 9 113,56 | | | | | 3 887,92 | | | | | | | Расходы на тепловую энергию рассчитаны исходя из планового объема тепловой энергии на 2017 год, установленного тарифа на тепловую энергию на 2017 год для МП г.Обнинска "Теплоснабжение" и планируемого роста тарифов в размере 1,042. | | | |
| Расходы на тепловую энергию | | | | 4 978,04 | | | | | 5 008,58 | | | | | | 30,54 | | | | | 6 808,7 | | | | | -1 800,12 | | | | | | | - | | | |
| объем | | | | 3,75 | | | | | 3,75 | | | | | | - | | | | | - | | | | | 3,75 | | | | | | | - | | | |
| цена | | | | 1 327,48 | | | | | 1 335,62 | | | | | | 8,14 | | | | | - | | | | | 1 335,62 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на теплоноситель | | | | 23,58 | | | | | - | | | | | | -23,58 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Расходы на топливо прочие | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Расходы на покупку воды | | | | 421,33 | | | | | 406,02 | | | | | | -15,31 | | | | | - | | | | | 406,02 | | | | | | | Расходы рассчитаны исходя из фактического объема покупной воды за 2016 год, установленного тарифа на воду на 2018 год для АО ГНЦ РФ ФЭИ | | | |
| цена | | | | 26,14 | | | | | 25,66 | | | | | | -0,48 | | | | | - | | | | | 25,66 | | | | | | | - | | | |
| объём | | | | 16,12 | | | | | 15,82 | | | | | | -0,3 | | | | | - | | | | | 15,82 | | | | | | | - | | | |
| Расходы на транспортировку воды | | | | 104,94 | | | | | - | | | | | | -104,94 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | Расходы исключены ввиду отсутствия заключенных договоров на транспортировку воды (ГУ ЖКХ прекратило регулируемую деятельность в 2017 году) | | | |
| объем | | | | 25,85 | | | | | - | | | | | | -25,85 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| цена | | | | 4,06 | | | | | - | | | | | | -4,06 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке сточных вод | | | | 7 165,25 | | | | | 7 586,88 | | | | | | 421,63 | | | | | 618,46 | | | | | 6 968,42 | | | | | | | Включены расходы по транспортировке сточных вод по тарифам на 2018 год с АО "ОНПП "Технология" им. А.Г. Ромашина", АО "ГНЦ РФ-ФЭИ", ООО "Эвтек-сервис" и ООО "Управдом" | | | |
| объем | | | | 542,97 | | | | | 504,95 | | | | | | -38,02 | | | | | - | | | | | 504,95 | | | | | | | - | | | |
| цена | | | | 13,2 | | | | | 15,03 | | | | | | 1,83 | | | | | - | | | | | 15,03 | | | | | | | - | | | |
| Услуги по водоотведению и очистке сточных вод | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| объем | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| цена | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Услуги по горячему водоснабжению | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | 1 012,06 | | | | | -1 012,06 | | | | | | | - | | | |
| Услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Услуги по транспортировке горячей воды | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов | | | | 38 944,94 | | | | | 35 830,88 | | | | | | -3 114,06 | | | | | 39 751,85 | | | | | -3 920,97 | | | | | | | - | | | |
| Налог на прибыль | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | 31 721,41 | | | | | 28 064,38 | | | | | | -3 657,03 | | | | | 27 630,45 | | | | | 433,93 | | | | | | | На основании справки-расчета, предоставленного организацией | | | |
| Земельный налог | | | | 990,65 | | | | | 976,25 | | | | | | -14,4 | | | | | 7 147,4 | | | | | -6 171,15 | | | | | | | Согласно расчету, предоставленному организацией | | | |
| Водный налог | | | | 5 302,55 | | | | | 5 880,87 | | | | | | 578,32 | | | | | 4 745,5 | | | | | 1 135,37 | | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | 5 302,55 | | | | | 5 880,87 | | | | | | 578,32 | | | | | 4 745,5 | | | | | 1 135,37 | | | | | | | - | | | |
| Транспортный налог | | | | 108,62 | | | | | 89,95 | | | | | | -18,67 | | | | | 91 | | | | | -1,05 | | | | | | | Принят в расчет на уровне 2017 года (обоснование увеличения организацией не предоставлено) | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | | 821,71 | | | | | 819,43 | | | | | | -2,28 | | | | | 137,5 | | | | | 681,93 | | | | | | | На основании предоставленной организацией декларации за 2016 год в пределах лимита (рост платы связан с изменением порядка расчета на основании пояснительной записки организации) | | | |
| 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 | | | | 3 982,86 | | | | | 3 979,36 | | | | | | -3,5 | | | | | - | | | | | 3 979,36 | | | | | | | - | | | |
| Аренда имущества | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Концессионная плата | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Лизинговые платежи | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Аренда земельных участков | | | | 3 982,86 | | | | | 3 979,36 | | | | | | -3,5 | | | | | - | | | | | 3 979,36 | | | | | | | Согласно расчету, представленному организацией и реестру договоров аренды | | | |
| Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Сбытовые расходы гарантирующих организаций | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | - | | | | | -2 861,23 | | | | | | -2 861,23 | | | | | -9 808,1 | | | | | 6 946,87 | | | | | | | Учтена экономия расходов за 2014 год | | | |
| Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Недополученные доходы/расходы прошлых периодов | | | | -4 046,3 | | | | | - | | | | | | 4 046,3 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые органом регулирования тарифов при установлении тарифов на товары (работы, услуги) в прошлом периоде | | | | -4 046,3 | | | | | - | | | | | | 4 046,3 | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Займы и кредиты | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Возврат займов и кредитов | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | |
| Амортизация | | | | 73 076,09 | | | | | 39 392,5 | | | | | | -33 683,59 | | | | | 46 349,66 | | | | | -6 957,16 | | | | | | | Расходы уменьшены в целях недопущения роста платы граждан за коммунальные услуги сверх установленного предельного индекса на основании протокола заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/Пр-81-16 "Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области" | | | |
| Расходы | | | | 373 220,91 | | | | | 335 809,31 | | | | | | -37 411,6 | | | | | 346 791,16 | | | | | -10 981,85 | | | | | | | - | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | | | Корректировка НВВ за прошлый год не учитывалась, так как организацией не представлены обоснование снижения объемов и корректный расчет выручки по полугодиям 2016 | | | |
| 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 | | | | 3 294,46 | | | | | - | | | | | | -3 294,46 | | | | | 2 764,1 | | | | | -2 764,1 | | | | | | | Исключена на основании п.47 (2) Основ ценообразования, так как организация является муниципальным предрриятием | | | |
| Корректировка необходимой валовой выручки в 2018 году составит: -13 745,95 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 | | | | | | | | | | | | | | | | -14 917,86 | | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов, амортизационных отчислений | | | | | | | | | | | | | | | | 3 936,01 | | | | | | | | | | Рост платы за негативное воздействие, рост ставок водного налога | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | -13 745,95 | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | -2 764,1 | | | | | | | | | | Исключена на основании п.47 (2) Основ ценообразования, так как организация является муниципальным предприятием | | | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 4 пояснительной записки.  Экспертная группа предлагает установить на 2018 для Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области "Водоканал" тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 15,24 | | | | | | | 15,70 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 103,02 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 13,93 | | | | | | | 14,63 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 105,03 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 10,04 | | | | | | | 10,54 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 105,00 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 17,98 | | | | | | | 18,53 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 103,06 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 16,44 | | | | | | | 17,26 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 104,99 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Водоотведение (Кривское) | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 11,85 | | | | | | | 12,44 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | 105,00 | | | | | | |  | |  | | |  | | | | |  | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 09.11.2015 № 246-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Водоканал» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 268-РК).

|  |
| --- |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 06.12.2017 по делу № 76/В-03/1335-17 и пояснительной запиской от 06.12.2017 по делу № 76/В-03/1335-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**34. «О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 455-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы»;**

**«Об установлении долгосрочных тарифов тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Ввиду необходимости уточнения расходов указанных в расчетах унитарного муниципального предприятия «Водоканал», а именно уточнение затрат по статье «Расходы на оплату работ, услуг, выполняемых сторонними организациями, связанных с эксплуатацией централизованных систем» (тарифы на водоотведение сточных вод для АО «ПРОТЭП» Московской области планирует орган регулирования Московской области установить 15.12.2017) экспертной группе необходимо произвести уточненный расчет (корректировку) тарифов на 2018 год.

На основании вышеизложенного комиссии предлагается перенести рассмотрение вопросов № 32, № 33 «О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 455-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы» и «О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 459-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «Водоканал» на 2016-2018 годы», включенных в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 11.12.2017 на более поздний срок.

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

Перенести рассмотрение вышеуказанных вопросов по существу на заседание комиссии по тарифам и ценам 18 декабря 2017 года, известив заинтересованных лиц о времени и месте заседания дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 11.12.2017 г. в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**36. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 397-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 124-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией представлен проект измененной производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018 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 водоотведения на 2018 год экспертной группой предлагается утвердить для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2018 год производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоотведения для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Закрытое акционерное общество «Бабынинский молочный завод», 249210, область Калужская, район Бабынинский, поселок Бабынино, улица Школьная,13. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения 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) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод 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) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке 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) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | Единицы измерения | | | | | 2016 год | | | | 2017 год | | | | | | 2018 год | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | 4 | | | | 5 | | | | | | 6 | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод в части очистки | | | | | тыс. куб.м | | | | | 98,6 | | | | 98,6 | | | | | | 98,6 | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | | | | 13,01 | | | | 13,01 | | | | | | 13,01 | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | тыс. куб.м | | | | | - | | | | - | | | | | | - | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 2016 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей (в части очистки) | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 7 025,04 | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 150,85 | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2017 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей (в части очистки) | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 7320,94 | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 156,23 | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 2018 | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей (в части очистки) | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 7596,13 | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | 160,50 | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | | - | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2018 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | | | |
| 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 | | | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | | | | 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 | | | |
| 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 | | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | 0 | | | |
| 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 | | | | | | 9,53 | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 4%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | | Единицы измерения | | | План 2016 года | | | | | Факт 2016 года | | | | Отклонение | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | 5 | | | | 6 | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Объем сточных вод (в части очистки) | | | | | | | тыс.куб.м. | | | 98,6 | | | | | 35,21 | | | | 63,39 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод (в части очистки) | | | | | | | тыс.руб. | | | 7 025,04 | | | | | 5710,28 | | | | 1314,76 | | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | | тыс.куб.м. | | | 13,01 | | | | | 9,4 | | | | 3,61 | | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | | тыс.руб. | | | 150,85 | | | | | 736,50 | | | | -585,65 | | | | | |
| Отчет о выполнении по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Отчет о выполнении направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Не планировались | | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  | | |  |  | | | |  |  |  | | |  |  | |  | | |  |  | |  |
| 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 | | | | | | | | |
| 2016 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2016 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2017 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2017 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | |  | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 397-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 124-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2017 г. в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**37. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 421-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 202-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | |  | | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Закрытое акционерное общество «Бабынинский молочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000514988 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4001000900 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249210, область Калужская, район Бабынинский, поселок Бабынино, улица Школьная,13. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249210, область Калужская, район Бабынинский, поселок Бабынино, улица Школьная,13. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | | |  | |  | | | | | |  |  | | |  | |  |  | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | |  | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 89,33 | | | | | | | | | | | | | 90,22 | | | | | | | | | | | | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | | | | | | 14,53 | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Водоотведение( в части очистки) | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 105,41 | | | | | | | | | | | | | 106,46 | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 16,96 | | | | | | | | | | | | | 17,15 | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | | | |  | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 02.05.2017 №03/62-17 открыто дело № 48/В-03/1267-17 об установлении одноставочных тарифов на 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на 2017 год для Закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 420-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерского общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 203-РК), 23.11.2015 № 421-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерского общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 202-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 72,75 | | | | | | | | | | | | | 75,75 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 11,84 | | | | | | | | | | | | | 12,18 | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 85,85 | | | | | | | | | | | | | 89,39 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | 13,97 | | | | | | | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | | | Ед. изм | | Предложение организации | | | | Утверждено на 2018 | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | Отклонение от предложения организации | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | По абонентам | | | |  | | 92,68 | | | | 111,61 | | | | | 18,93 | | | | | | | 111,61 | | | | | | | | 18,93 | | | | Объемы приняты по плану 2017 | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | |  | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | | |  | | 92,68 | | | | 111,61 | | | | | 18,93 | | | | | | | 111,61 | | | | | | | | 18,93 | | | |  | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | | |  | | 31,05 | | | | 76,6 | | | | | 45,55 | | | | | | | 76,6 | | | | | | | | 45,55 | | | |  | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | | |  | | 4,15 | | | | 22 | | | | | 17,85 | | | | | | | 22 | | | | | | | | 17,85 | | | |  | | | | | | | |
| От населения | | | |  | | 57,48 | | | | 13,01 | | | | | -44,47 | | | | | | | 13,01 | | | | | | | | -44,47 | | | | Объемы приняты по плану 2017 | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | | |  | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | |  | | | | | | | |
| 3. На 2018 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | Год | | | | | Базовый уровень операционных расходов  тыс. руб. | | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | | | |
| % | | | | | | | | | % | | | % | | | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2016 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2017 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2016 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2017 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2016 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2017 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2016 | | | | | 2 251,29 | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2017 | | | | | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2016 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2017 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | | | | |  | | | | | |  |  |  | | | | | | | |  |  | |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 14 814,01 тыс. руб., в том числе расходы - 14 814,01 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 7 057,38 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 7 057,38 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 7 756,63 тыс. руб., в том числе расходы – 7 756,63 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | | | | | Данные организации, тыс. руб. | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | | | | Корректировка НВВ | | | | | Основание изменения | | | | | |
| Текущие | | | | | | | 12 429,61 | | | 6 553,43 | | | | | | | | | -5 876,18 | | | | | | | 6 697,69 | | | | | | | -144,26 | | | | |  | | | | | |
| Операционные | | | | | | | 7 421,74 | | | 2 513,05 | | | | | | | | | -4 908,69 | | | | | | | 2 579,02 | | | | | | | -65,97 | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | |
| Производственные расходы | | | | | | | 7 421,74 | | | 2 513,05 | | | | | | | | | -4 908,69 | | | | | | | 2 579,02 | | | | | | | -65,97 | | | | | - | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | | | | 5 423,25 | | | 396,41 | | | | | | | | | -5 026,84 | | | | | | | 406,82 | | | | | | | -10,41 | | | | | - | | | | | |
| Реагенты | | | | | | | 5 423,25 | | | 396,41 | | | | | | | | | -5 026,84 | | | | | | | - | | | | | | | 396,41 | | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | 90,8 | | | - | | | | | | | | | -90,8 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | 1 497,09 | | | 2 116,65 | | | | | | | | | 619,56 | | | | | | | 2 172,21 | | | | | | | -55,56 | | | | | . | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | | 1 149,84 | | | 1 622,22 | | | | | | | | | 472,38 | | | | | | | 1 664,8 | | | | | | | -42,58 | | | | | - | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | 9 | | | 11 | | | | | | | | | 2 | | | | | | | 11 | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | | 10 646,67 | | | 12 289,55 | | | | | | | | | 1 642,88 | | | | | | | 12 612,12 | | | | | | | -322,57 | | | | | - | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | 347,25 | | | 494,43 | | | | | | | | | 147,18 | | | | | | | 507,41 | | | | | | | -12,98 | | | | | - | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | | | | | 75,6 | | | - | | | | | | | | | -75,6 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | | | | | 75,6 | | | - | | | | | | | | | -75,6 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| прочие | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | | | | | 335 | | | - | | | | | | | | | -335 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | | | | | 37 | | | - | | | | | | | | | -37 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | | | | | 75,1 | | | - | | | | | | | | | -75,1 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | | | | | 7,9 | | | - | | | | | | | | | -7,9 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | | | | | 215 | | | - | | | | | | | | | -215 | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | 5 007,86 | | | 4 190,37 | | | | | | | | | -817,49 | | | | | | | 4 273,38 | | | | | | | -83,01 | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии и роста цен в размере 1,047 | | | | | |
| Неподконтрольные | | | | | | | - | | | -149,99 | | | | | | | | | -149,99 | | | | | | | -154,71 | | | | | | | 4,72 | | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | 71,92 | | | | | | | -71,92 | | | | | - | | | | | |
| Налог на прибыль | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Земельный налог | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | 51,72 | | | | | | | -51,72 | | | | | - | | | | | |
| Водный налог | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Транспортный налог | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | 20,2 | | | | | | | -20,2 | | | | | - | | | | | |
| 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 | | | | | | | - | | | -149,99 | | | | | | | | | -149,99 | | | | | | | -226,63 | | | | | | | 76,64 | | | | | Учтена экономия расходов за 2014 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 | | | | | | | 2 384,4 | | | 1 203,2 | | | | | | | | | -1 181,2 | | | | | | | 1 203,3 | | | | | | | -0,1 | | | | | Расходы амортизацию приняты на основании данных бухгалтерского учета за 2016 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности | | | | | |
| Расходы | | | | | | | 14 814,01 | | | 7 756,63 | | | | | | | | | -7 057,38 | | | | | | | 7 900,99 | | | | | | | -144,36 | | | | | - | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | | | | | - | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | | | | | |
| 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 2018 году составит: -144,36 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,1 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -148,98 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,72 | | | | | | Учтена экономия расходов за 2014 год | | | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | -144,36 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 4 пояснительной записки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2018 для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  | |
|  | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 75,75 | | | | | | | | | | | | | | 78,33 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 103,41 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 12,18 | | | | | | | | | | | | | | 12,49 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 102,55 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | | | | | | | 14,74 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 102,57 | | | | | | |  | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от  23.11.2015 № 421-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 202-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2017 по делу №48/В-03/1267-17и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу №48/В-03/1267-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**38. О внесении изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 420-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 203-РК).**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Закрытое акционерное общество «Бабынинский молочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1024000514988 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4001000900 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400101001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249210, область Калужская, район Бабынинский, поселок Бабынино, улица Школьная,13. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249210, область Калужская, район Бабынинский, поселок Бабынино, улица Школьная,13. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация представила предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на водоотведение методом индексации на очередной 2018 год долгосрочного периода регулирования в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | | | |  |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  |  |  | | | | | |  | | | | | |  | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 89,33 | | | | | | | | | | | | | | | 90,22 | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | | | | | | | | 14,53 | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Водоотведение( в части очистки) | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 105,41 | | | | | | | | | | | | | | | 106,46 | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 16,96 | | | | | | | | | | | | | | | 17,15 | | | | | | | | | |  |  | | | | |  | | |  | | |  | | | | | |  | | | |
| По представленным организацией материалам, приказом министерства от 02.05.2017 №03/62-17 открыто дело № 48/В-03/1267-17 об установлении одноставочных тарифов на 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Организация не является гарантирующей в сфере водоотведения. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Система налогообложения - Общая система налогообложения.  Тарифы на 2017 год для Закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» установлены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 420-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерского общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 203-РК), 23.11.2015 № 421-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерского общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 202-РК). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | | | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | | 72,75 | | | | | | | | | | | | 75,75 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | | 11,84 | | | | | | | | | | | | 12,18 | | | | | | | | | | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение (в части очистки) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | | 85,85 | | | | | | | | | | | | 89,39 | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | | | | 13,97 | | | | | | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид тарифа | | Наименование статьи | | | Ед. изм | Предложение организации | | | | | Утверждено на 2018 | | | | | | Корректировка объемов оказываемых услуг | | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | Отклонение от предложения организации | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Водоотведение | | По абонентам | | |  | 92,68 | | | | | 111,61 | | | | | | 18,93 | | | | | | | | | 111,61 | | | | 18,93 | | | | | | | | | Объемы приняты по плану 2017 | | | | | | | |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | | |  | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| От собственных абонентов | | |  | 92,68 | | | | | 111,61 | | | | | | 18,93 | | | | | | | | | 111,61 | | | | 18,93 | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| Производственные нужды организации | | |  | 31,05 | | | | | 76,6 | | | | | | 45,55 | | | | | | | | | 76,6 | | | | 45,55 | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| От бюджетных потребителей | | |  | 4,15 | | | | | 22 | | | | | | 17,85 | | | | | | | | | 22 | | | | 17,85 | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| От населения | | |  | 57,48 | | | | | 13,01 | | | | | | -44,47 | | | | | | | | | 13,01 | | | | -44,47 | | | | | | | | | Объемы приняты по плану 2017 | | | | | | | |
| От прочих потребителей | | |  | - | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 3. На 2018 были установлены долгосрочные параметры регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | **Год** | | | Базовый уровень операционных расходов | | | | | | | | | Индекс эффективности операционных расходов | | | | | | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Уровень потерь воды | | | | | | | | | Удельный расход электрической энергии | | | | | | | | |
| тыс. руб. | | | | | | | | | % | | | | | | | | | % | | | | % | | | | | | | | | кВт\*ч/ м3 | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2016 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2017 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | 2018 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2016 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2017 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | 2018 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2016 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2017 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | 2018 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2016 | | | 2 251,29 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2017 | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | 2018 | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | 9,53 | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2016 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2017 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | 2018 | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | |
| 4. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |  | | | |  | |  | | | |  | | |  |  | |  |
| Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 14 814,01 тыс. руб., в том числе расходы - 14 814,01 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 7 057,38 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 7 057,38 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 7 756,63 тыс. руб., в том числе расходы – 7 756,63 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов | | | Данные организации, тыс. руб. | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | Утверждено | | | | | | Корректировка НВВ | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | |
| Текущие | | | 12 429,61 | | | | | 6 553,43 | | | | | | | -5 876,18 | | | | | | | 6 697,69 | | | | | | -144,26 | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Операционные | | | 7 421,74 | | | | | 2 513,05 | | | | | | | -4 908,69 | | | | | | | 2 579,02 | | | | | | -65,97 | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | |
| Производственные расходы | | | 7 421,74 | | | | | 2 513,05 | | | | | | | -4 908,69 | | | | | | | 2 579,02 | | | | | | -65,97 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | 5 423,25 | | | | | 396,41 | | | | | | | -5 026,84 | | | | | | | 406,82 | | | | | | -10,41 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Реагенты | | | 5 423,25 | | | | | 396,41 | | | | | | | -5 026,84 | | | | | | | - | | | | | | 396,41 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 90,8 | | | | | - | | | | | | | -90,8 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 1 497,09 | | | | | 2 116,65 | | | | | | | 619,56 | | | | | | | 2 172,21 | | | | | | -55,56 | | | | | | . | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на оплату труда производственного персонала | | | 1 149,84 | | | | | 1 622,22 | | | | | | | 472,38 | | | | | | | 1 664,8 | | | | | | -42,58 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | 9 | | | | | 11 | | | | | | | 2 | | | | | | | 11 | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | 10 646,67 | | | | | 12 289,55 | | | | | | | 1 642,88 | | | | | | | 12 612,12 | | | | | | -322,57 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | 347,25 | | | | | 494,43 | | | | | | | 147,18 | | | | | | | 507,41 | | | | | | -12,98 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Общехозяйственные расходы | | | 75,6 | | | | | - | | | | | | | -75,6 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| расходы на охрану труда | | | 75,6 | | | | | - | | | | | | | -75,6 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| прочие | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Прочие производственные расходы | | | 335 | | | | | - | | | | | | | -335 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на амортизацию транспорта | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Услуги по обращению с осадком сточных вод | | | 37 | | | | | - | | | | | | | -37 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей | | | 75,1 | | | | | - | | | | | | | -75,1 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта | | | 7,9 | | | | | - | | | | | | | -7,9 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на осуществление производственного контроля качества воды, состава и свойств сточных вод | | | 215 | | | | | - | | | | | | | -215 | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | 5 007,86 | | | | | 4 190,37 | | | | | | | -817,49 | | | | | | | 4 273,38 | | | | | | -83,01 | | | | | | Расходы на приобретаемую электрическую энергию скорректированы с учетом установленного удельного расхода электроэнергии и роста цен в размере 1,047 | | | | | | | | | | | | |
| Неподконтрольные | | | - | | | | | -149,99 | | | | | | | -149,99 | | | | | | | -154,71 | | | | | | 4,72 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | 71,92 | | | | | | -71,92 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Налог на прибыль | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Налог на имущество организаций | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Земельный налог | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | 51,72 | | | | | | -51,72 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Водный налог | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Транспортный налог | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | 20,2 | | | | | | -20,2 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | - | | | | | -149,99 | | | | | | | -149,99 | | | | | | | -226,63 | | | | | | 76,64 | | | | | | Учтена экономия расходов за 2014 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 | | | 2 384,4 | | | | | 1 203,2 | | | | | | | -1 181,2 | | | | | | | 1 203,3 | | | | | | -0,1 | | | | | | Расходы амортизацию приняты на основании данных бухгалтерского учета за 2016 год, относящиеся на регулируемый вид деятельности | | | | | | | | | | | | |
| Расходы | | | 14 814,01 | | | | | 7 756,63 | | | | | | | -7 057,38 | | | | | | | 7 900,99 | | | | | | -144,36 | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ предыдущего периода | | | - | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 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 2018 году составит: -144,36 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ | | | | | | | | | | | | | | | | | Сумма, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | Комментарий | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | -0,1 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации | | | | | | | | | | | | | | | | | -148,98 | | | | | | | | | | | | | Операционные расходы скорректированы на основании пункта 45 Методических указаний, с учетом параметров Прогноза, в том числе индекса потребительских цен - 1,037 и установленного индекса эффективности операционных расходов - 1. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | | | | | | | | | | | | | | | | | 4,72 | | | | | | | | | | | | | Учтена экономия расходов за 2014 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка НВВ, всего | | | | | | | | | | | | | | | | | -144,36 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированная предпринимательская прибыль | | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 4 пояснительной записки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертная группа предлагает установить на 2018 для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» тарифы в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| 01.01-30.06 2018 | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 75,75 | | | | | | | | | | | | | | 78,33 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 103,41 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 12,18 | | | | | | | | | | | | | | 12,49 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 102,55 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Водоотведение | | | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 14,37 | | | | | | | | | | | | | | 14,74 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |
| Рост | | | | | | | | | | | | | | % | | | | | | | | | 100 | | | | | | | | | | | | | | 102,57 | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | | | |  | | | | | |  | |

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

С 1 января 2018 года внести предложенное изменение в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.11.2015 № 420-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для закрытого акционерного общества «Бабынинский молочный завод» на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 12.12.2016 № 203-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2016 по делу № 48/В-03/1267-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 г. по делу №48/В-03/1267-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**39. Об утверждении производственной программы в  сфере водоснабжения и  (или)  водоотведения для  унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи на 2018-2020 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемой организацией Унитарное муниципальное предприятие «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи (далее – регулируемая организация) представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018-2020 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 2018-2020 годы экспертной группой предлагается утвердить разработанную регулируемой организацией производственную программу: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для Унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи на 2018-2020 годы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  |
| Раздел I | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи, 24918, область Калужская, район Жуковский, село Высокиничи, улица Ленина,18, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | | | | 2018-2020 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Ремонт канализационной сети д. Тимашово | | | | | 01.07.2018 | | | | | | | | | 16 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 16 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | лабороторные исследования качества питьевой воды | | | | | 01.07.2018 | | | | | | | | | 61,02 | | | | | | | | | |
|  |  | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 61,02 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | Единицы измерения | | | | 2018 год | | | | | 2019 год | | | | | | 2020 год | | |
| 1 | 2 | | | | | | 3 | | | | 4 | | | | | 5 | | | | | | 6 | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | тыс. куб.м | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | | | 140,6 | | |
| Техническая вода | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | |
| Транспортировка воды | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем подачи воды | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | |
| Водоотведение | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс. куб.м | | | | 92,6 | | | | | 92,6 | | | | | | 92,6 | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | | |  | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | тыс. куб.м | | | | - | | | | | - | | | | | | - | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | | |
| 2018 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 021,4 | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 150,63 | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 2019 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 096,58 | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 225,4 | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 2 166,42 | | | | | | | | | |
|  | Техническая вода | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка воды | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  | Водоотведение | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | 1 277,88 | | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | | | План 2018 | | | | План 2019 | | | | | План 2020 | |
| 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 | | | | | | | | | | % | | | | 100 | | | | 100 | | | | | 100 | |
| 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 | | | | 1 | | | | 1 | | | | | 1 | |
| Показатель надежности и бесперебойности водоотведения (удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | ед./км | | | | 1 | | | | 1 | | | | | 1 | |
| 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 | |
| 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 | | | | 1,29 | | | | 1,29 | | | | | 1,29 | |
| 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 | | | | 0,39 | | | | 0,39 | | | | | 0,39 | |
| 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 утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности за предыдущий период регулирования. Расходы на реализацию производственной программы 2018 года увеличились на 20%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | План 2016 года | | | | | | Факт 2016 года | | | | | Отклонение | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | 4 | | | | | | 5 | | | | | 6 | | | | |
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем подачи воды | | | | | | тыс.куб.м. | | | 216,9 | | | | | | 140,6 | | | | | 76,3 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса подачи воды | | | | | | тыс.руб. | | | 2 947,86 | | | | | | 3 793,03 | | | | | -845,17 | | | | |
| Отчет о выполнениии по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Ремонтные работы на артезианской скважине, замена водопроводных труб | | | | | тыс.руб. | | | 220 | | | | | | 0 | | | | | 220 | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнениии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Объем сточных вод | | | | | | тыс.куб.м. | | | 64,1 | | | | | | 92,6 | | | | | -28,5 | | | | |
| Объем финансовых потребностей необходимых для реализации производственного процесса сточных вод | | | | | | тыс.руб. | | | 752,29 | | | | | | 1 909,75 | | | | | -1 157,46 | | | | |
| Отчет о выполнениии по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  | Замена канализационных труб, люков, колец | | | | | тыс.руб. | | | 64 | | | | | | 0 | | | | | 64 | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнениии по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Отчет о выполнениии направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
| Не планировались | | | | | | тыс.руб. | | |  | | | | | |  | | | | |  | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | | |  |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий направленных на повышение качества обслуживания абонентов 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) | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Техническая вода | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка воды | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Водоотведение | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
| 2018 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2018 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2019 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | | | | |  | | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | |

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

|  |
| --- |
| С 1 января 2018 года утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи на 2018-2020 годы. |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **40. Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и  водоотведение для  унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи на 2018-2020.**  **------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Ландухова.**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | |  | |  | Основные сведения о регулируемой организации: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Унитарное муниципальное предприятие «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1114011000696 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 4007016127 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 400701001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249180, область Калужская, район Жуковский, село Высокиничи, улица Ленина,18. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 249180, область Калужская, район Жуковский, село Высокиничи, улица Ленина,18. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |  | | Организация представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на водоотведение и питьевую воду (питьевое водоснабжение) методом индексации тарифов на 2018-2020 год в следующих размерах: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  | | | | |  | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | |  | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |  | | Вид товара (услуги) | | | | | | | Ед. изм. | | | | Период действия тарифов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | 01.01-30.06 2018 | | | | | 01.07-31.12 2018 | | | | | | | | | 01.01-30.06 2019 | | | | | | | 01.07-31.12 2019 | | | | | | | 01.01-30.06 2020 | | | | | 01.07-31.12 2020 | |  |  |  | | Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | |  |  |  | | Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 14,05 | | | | | 29,09 | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | |  |  |  | | Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | руб./м3 | | | |  | | | | |  | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | |  |  |  | | Водоотведение | | | | | | | руб./м3 | | | | 14,05 | | | | | 29,09 | | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | - | |  |  |  | | По представленным организацией материалам, приказом министерства от 02.05.2017 №03/58-17, от 02.05.2017 №03/72-17 открыто дело об установлении одноставочных тарифов для Унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи методом индексации. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в хозяйственном ведении на неопределенный срок. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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, протоколом заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/пр-81-16 «Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа отсутствует. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Действующие тарифы установлены приказами министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2016 № 346-РК«Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), на водоотведение для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение Село Высокиничи на 2017 год» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид товара (услуги) | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Период действия тарифов утвержденные на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | | | | | | | | | | | | | 01.07-31.12 2017 | | | | | | | | | | | | | | Тарифы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 13,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,05 | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 11,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,14 | | | | | | | | | | | | | | Тарифы для населения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 13,59 | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,05 | | | | | | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | | | | | | | | руб./м3 | | | | | | | | | 11,74 | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,14 | | | | | | | | | | | | | | Расчет тарифов произведен исходя из годовых объемов отпуска товаров, услуг и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | По итогам рассмотрения приняты основные показатели расчета тарифов на период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Нормативы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ед. изм. | | | | | | | | | Величина норматива | | | | | | | | | | | | | | | | | Норматив технологических затрат электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Квт/ч/ м3 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | Норматив химических реагентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | кг | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | 2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Вид тарифа | | Наименование статьи | | | | Ед. изм | | | | Предложение организации | | | | | | | | | | | | | Предложение экспертной группы | | | | | | | | | | | | | | Отклонение, тыс. м3 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | | 2018 | | | | | 2019 | | | | | 2020 | | | | | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | | Водоподготовка | | | | тыс. м3 | | | | 140,6 | | | | - | | | | - | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Из собственных источников | | | | тыс. м3 | | | | 140,6 | | | | - | | | | - | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | - | | | | | Приняты по факту 2016 г согласно Ф-1 водопровод | | | | | | | | | | От других операторов | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | коммунально бытовые и технологические нужды | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Потери воды | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | По абонентам | | | | тыс. м3 | | | | 140,6 | | | | - | | | | - | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Другим организациям, осуществляющим водоснабжение | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Собственным абонентам | | | | тыс. м3 | | | | 140,6 | | | | - | | | | - | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | | 140,6 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Производственные нужды организации | | | | тыс.м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Бюджетным потребителям | | | | тыс. м3 | | | | 2,5 | | | | - | | | | - | | | | | 2,5 | | | | | 2,5 | | | | | 2,5 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Населению | | | | тыс. м3 | | | | 123,7 | | | | - | | | | - | | | | | 123,7 | | | | | 123,7 | | | | | 123,7 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Прочим потребителям | | | | тыс. м3 | | | | 14,4 | | | | - | | | | - | | | | | 14,4 | | | | | 14,4 | | | | | 14,4 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Водоотведение | | По абонентам | | | | тыс. м3 | | | | 92,6 | | | | - | | | | - | | | | | 92,6 | | | | | 92,6 | | | | | 92,6 | | | | - | | | | | Приняты по факту 2016 г согласно Ф-1 канализация. | | | | | | | | | | От других организаций, осуществляющих водоотведение | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | От собственных абонентов | | | | тыс. м3 | | | | 92,6 | | | | - | | | | - | | | | | 92,6 | | | | | 92,6 | | | | | 92,6 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | Производственные нужды организации | | | | тыс. м3 | | | | - | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | | - | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | От бюджетных потребителей | | | | тыс. м3 | | | | 2,9 | | | | - | | | | - | | | | | 2,9 | | | | | 2,9 | | | | | 2,9 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | От населения | | | | тыс. м3 | | | | 77,7 | | | | - | | | | - | | | | | 77,7 | | | | | 77,7 | | | | | 77,7 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | От прочих потребителей | | | | тыс. м3 | | | | 12 | | | | - | | | | - | | | | | 12 | | | | | 12 | | | | | 12 | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | | 3. Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | 2019 | | | | | | 2020 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс цен на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | 1,031 | | | | | | 1,03 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс цен на холодную воду | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс цен на электрическую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | 1,047 | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс цен на тепловую энергию | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс потребительских цен | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | |  |  |  | | |  | | 4. Величина необходимой валовой выручки организации, принятая при расчете установленных тарифов и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Необходимая валовая выручка в целом по регулируемым видам деятельности по предложению организации в 2018 году составит 4 635,82 тыс. руб., в том числе расходы - 4 635,82 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертная группа предлагает уменьшить необходимую валовую выручку, рассчитанную на 2018 год на сумму 1 463,79 тыс. руб., в том числе уменьшить расходы на сумму 1 463,79 тыс. руб., нормативную прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таким образом, по предложению экспертной группы необходимая валовая выручка составит 3 172,03 тыс. руб., в том числе расходы – 3 172,03 тыс. руб., нормативная прибыль – 0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основные статьи расходов | | | | | | | | 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Основание изменения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Данные организации, тыс. руб. | | | | | | | Данные экспертной группы, тыс. руб. | | | | | | | Отклонение, тыс. руб. | | | | | | | | | Текущие | | | | | | | | 4 635,82 | | | | | | | 3 172,03 | | | | | | | -1 463,79 | | | | | | | | Определены в соответствии с пунктом 88 Методических указаний | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Операционные | | | | | | | | 3 218,43 | | | | | | | 1 868,23 | | | | | | | -1 350,21 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Производственные расходы | | | | | | | | 2 413,32 | | | | | | | 1 296,15 | | | | | | | -1 117,17 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение | | | | | | | | 390,36 | | | | | | | - | | | | | | | -390,36 | | | | | | | | Организация не представила обосновывающие документы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Реагенты | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Горюче-смазочные материалы | | | | | | | | 66,46 | | | | | | | - | | | | | | | -66,46 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Материалы и малоценные основные средства | | | | | | | | 323,9 | | | | | | | - | | | | | | | -323,9 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем | | | | | | | | 363 | | | | | | | 158,78 | | | | | | | -204,22 | | | | | | | | Расходы приняты согласно договоров подряда на пробивку, откачку и промывку уличных канализационных колодцев | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | 1 272,5 | | | | | | | 1 076,35 | | | | | | | -196,15 | | | | | | | | Расходы на оплату труда включены на основании штатного расписания с учетом ИПЦ 1,037. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на оплату труда производственного персонала | | | | | | | | 977,34 | | | | | | | 826,69 | | | | | | | -150,65 | | | | | | | | расходы на оплату труда рассчитаны исходя из фактической численности и средней заработной платы согласно штатного расписания с учетом ИПЦ 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | | 5,5 | | | | | | | 4,5 | | | | | | | -1 | | | | | | | | Фактическая численность принята согласно штатного расписания 3чел.- слесаря и 0,5 чел. контролер и машинист КНС 1 чел.. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Среднемесячная оплата труда основного производственного персонала | | | | | | | | 14 808,18 | | | | | | | 15 309,07 | | | | | | | 500,89 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | 295,16 | | | | | | | 249,66 | | | | | | | -45,5 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на уплату процентов по займам и кредитам | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Общехозяйственные расходы | | | | | | | | 126,22 | | | | | | | - | | | | | | | -126,22 | | | | | | | | Расходы уменьшены в целях недопущения роста платы граждан за коммунальные услуги сверх установленного предельного индекса на основании протокола заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/Пр-81-16 "Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | прочие | | | | | | | | 56,67 | | | | | | | - | | | | | | | -56,67 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | расходы на охрану труда | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | прочие | | | | | | | | 69,55 | | | | | | | - | | | | | | | -69,55 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Прочие производственные расходы | | | | | | | | 261,25 | | | | | | | 61,02 | | | | | | | -200,23 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 261,25 | | | | | | | 61,02 | | | | | | | -200,23 | | | | | | | | На основании договора подряда № 35-Ка (поиски и оценка запасов подземных вод для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, оплата с разбивкой в 3-и этапа) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Ремонтные расходы | | | | | | | | 205,05 | | | | | | | 16 | | | | | | | -189,05 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем | | | | | | | | 205,05 | | | | | | | 16 | | | | | | | -189,05 | | | | | | | | Расходы по ремонту канализационной сети д.Тимашова | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 600,06 | | | | | | | 556,08 | | | | | | | -43,98 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями | | | | | | | | 96,2 | | | | | | | 8,1 | | | | | | | -88,1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | услуги связи и интернет | | | | | | | | 8,1 | | | | | | | 8,1 | | | | | | | - | | | | | | | | В доле 33% определена в соответствии с п. 33 учетной политики организации). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | юридические услуги | | | | | | | | 88,1 | | | | | | | - | | | | | | | -88,1 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 503,86 | | | | | | | 547,98 | | | | | | | 44,12 | | | | | | | | Рассчитаны на основании штатного расписания в доле 33% от общей суммы расходов (Доля 33% определена в соответствии с п. 33 учетной политики организации). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | | | | | | | | 386,5 | | | | | | | 420,88 | | | | | | | 34,38 | | | | | | | | расходы на оплату труда рассчитаны исходя из фактической численности и средней заработной платы согласно штатного расписания с учетом ИПЦ 1,037 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Численность (среднесписочная), принятая для расчёта | | | | | | | | 4,25 | | | | | | | 2 | | | | | | | -2,25 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Среднемесячная оплата труда административно-управленческого персонала | | | | | | | | 7 578,43 | | | | | | | 17 536,67 | | | | | | | 9 958,24 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы | | | | | | | | 116,72 | | | | | | | 127,1 | | | | | | | 10,38 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 1 387,73 | | | | | | | 1 261,51 | | | | | | | -126,22 | | | | | | | | Расходы рассчитаны на основании фактических данных по счетам энергоснабжающей организации за 2016 год с учетом ИПЦ на 2017 год 1,058 и 1,047 на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Неподконтрольные | | | | | | | | 29,65 | | | | | | | 42,29 | | | | | | | 12,64 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 29,65 | | | | | | | 42,29 | | | | | | | 12,64 | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Налог на прибыль | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Налог на имущество организаций | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Земельный налог | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водный налог | | | | | | | | 9,1 | | | | | | | 20,84 | | | | | | | 11,74 | | | | | | | | Водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 Налогового Кодекса РФ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Водный налог и плата за пользование водным объектом | | | | | | | | 9,1 | | | | | | | 20,84 | | | | | | | 11,74 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Транспортный налог | | | | | | | | 2,85 | | | | | | | 1,4 | | | | | | | -1,45 | | | | | | | | Транспортный налог рассчитан на основании фактических расходов за 2016 год (по учетной политики в доле 33%) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 17,7 | | | | | | | 20,06 | | | | | | | 2,36 | | | | | | | | Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогооблажения (принят в расчет на основании декларации за 2016 год ( в доли 33 % 35,40 тыс.руб.) согласно учетной политики с учетом недопущения роста платы граждан за коммунальные услуги сверх установленного предельного индекса на основании протокола заседания министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.11.2016 № 01-01/Пр-81-16 "Об утвержденном индексе изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | 4 635,82 | | | | | | | 3 172,03 | | | | | | | -1 463,79 | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 | | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 8. Долгосрочные параметры регулирования (при методе индексации). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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) | | | | | 2018 | | | | | 929,12 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | 2019 | | | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | 2020 | | | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 1,29 | | | | | | | | | Техническая вода | | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Техническая вода | | | | | 2019 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Техническая вода | | | | | 2020 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Транспортировка воды | | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Транспортировка воды | | | | | 2019 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Транспортировка воды | | | | | 2020 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Водоотведение | | | | | 2018 | | | | | 939,11 | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0,39 | | | | | | | | | 2019 | | | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0,39 | | | | | | | | | 2020 | | | | | - | | | | | | | | | 1 | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | 0,39 | | | | | | | | | Транспортировка сточных вод | | | | | 2018 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | Транспортировка сточных вод | | | | | 2019 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | 2020 | | | | | - | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | - | | | | | | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | 6. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за предыдущий период регулирования при расчете тарифов не учитывались.  Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, учтенные при расчете тарифов (уровень потерь воды, удельный расход электроэнергии), отражены в таблице 7 пояснительной записки. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Экспертная группа предлагает установить на 2018 год для Унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи тарифы в следующих размерах:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |  | |  | |  |  | | 01.01-30.06 2018 | 01.07-31.12 2018 | 01.01-30.06 2019 | 01.07-31.12 2019 | 01.01-30.06 2020 | 01.07-31.12 2020 |  |  | |  | |  | | Тарифы | | | | | | | |  |  | |  | |  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 14,05 | 14,70 | 14,70 | 15,12 | 15,12 | 15,70 |  |  | |  | |  | | Рост | % | 100 | 104,63 | 100,0 | 102,85 | 100 | 103,84 |  |  | |  | |  | | Водоотведение | руб./м3 | 12,14 | 12,71 | 12,71 | 13,75 | 13,75 | 13,84 |  |  | |  | |  | | Рост | % | 100 | 104,7 | 100 | 108,18 | 100 | 100,65 |  |  | |  | |  | | Тарифы для населения | | | | | | | |  |  | |  | |  | | Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | руб./м3 | 14,05 | 14,70 | 14,70 | 15,12 | 15,12 | 15,70 |  |  | |  | |  | | Рост | % | 100 | 104,63 | 100,0 | 102,85 | 100 | 103,84 |  |  | |  | |  | | Водоотведение | руб./м3 | 12,14 | 12,71 | 12,71 | 13,75 | 13,75 | 13,84 |  |  | |  | |  | | Рост | % | 100 | 104,7 | 100 | 108,18 | 100 | 100,65 |  |  | |  | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  | | --- | --- | --- | | |  | | --- | | Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  1. Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года предложенные долгосрочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи, применяющего упрощенную систему налогообложения, на 2018-2020 годы. | | 2. Установить на 2018-2020 годы долгосрочные параметры регулирования тарифов для унитарного муниципального предприятия «ЖКХ Высокиничи» муниципального образования сельское поселение село Высокиничи устанавливаемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации. | | | **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2017 по делу № 81/В-03/1338-17, 82/В-03/1334-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 81/В-03/1338-17, 82/В-03/1334-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**   |  |  | | --- | --- | | |  | | --- | |  | | | |

**41. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2018 год.**

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

**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 утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2018 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТОРГОВЫЙ ДОМ БЕРКАНУМ» НА 2018 ГОД | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Селькохозяйственная, д. 10/2, Калужская обл., Боровский р-н, д. Кривское, 249007 | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | | |  | | |  | |  | |
| 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. | | | |
|  | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 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. | | | |
|  | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 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. | | | |
|  | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | | - | | | |
|  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | |
| 1. | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | тыс. куб. м. | | | | | 62,0 | | | |
|  | | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | | Объем финансовых потребностей в 2018 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 | | | |
|  | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | | Не утверждены | | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | План 2016 года | | Факт 2016 года | | Отклонение | |
| 1. | | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс. куб. м. | | | 24,2 | | 15,6 | | 8,6 | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | | - | | | |

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

С 1 января 2018 года утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 144/В-03/1481-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**42. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124025004850 от 15.08.2012, с присвоением ИНН/КПП 4003032907/400301001.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (здание ЦТП с участком земли свидетельства о государственной регистрации права от 20.04.2016 № 40АА206140 и от 20.04.2016 № 40АА206141) и в аренде (сети ГВС) на основании договора аренды б/н от 03.06.2016.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 19.12.2016 № 309-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2017 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 02.05.2017 № 42-РК) в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 22.05.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,66 | 17,98 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1666,57 | 1695,79 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,66 | 17,98 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1666,57 | 1695,79 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Деревня Кривское» в объеме 62,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 24,2 тыс.м3/год, бюджет – 2,2 тыс.м3/год, прочие – 35,6 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 62,0 тыс.м3 на 2018 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для МП «Водоканал» (г. Обнинск) в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 15,24 руб./м³ (без НДС) или – 17,98 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 15,70 руб./м³ (без НДС) или – 18,53 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1695,79 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1764,06 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2018 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,98 | 18,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1695,79 | 1764,06 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,98 | 18,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1695,79 | 1764,06 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Торговый дом Берканум» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2017 по делу № 144/В-03/1481-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 144/В-03/1481-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**43. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2018 год.**

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

**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 утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2018 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЖКУ КАБИЦЫНО» НА 2018 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | мкр. Молодежный, д. 6, Калужская обл., Боровский р-н, д. Кабицыно, 249008 | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  | |  | | | |
| 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. | | | | | |
|  | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | |  | | |  | | |  | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2018 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. | | | | | |
|  | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | |  | | |  | | |  | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2018 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. | | | | | |
|  | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | |  | | |  | | |  | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | - | | | | | |
|  | |  | | |  | |  | | |  | | |  | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | |
| 1. | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | тыс. куб. м. | | | | | 36,9 | | | | | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2018 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 | | | | |
|  | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | | | |  |  | | | |  | |  | | |
| 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 | | | | |
| 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 | | | | |
| 3 | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | 4,0 | | | | |
| 4 | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м | | | | 0,069078341 | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | План 2016 года | | | Факт 2016 года | | | Отклонение | | |
| 1. | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс. куб. м. | | 18,45 | | | 24,00 | | | -5,55 | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | |
|  | | С 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | |  | | |  | | |  | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | - | | | | | |

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

Утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 114/В-03/1400-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**44. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1094025000838 от 06.03.2009, с присвоением ИНН/КПП 4003029492/400301001.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в собственности (свидетельство о собственности на сети теплоснабжения от 10.03.2013 40КЛ№879268) и в аренде (договор аренды здания котельной от 12.08.2014 б/н).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 374-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,28 | 16,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2267,88 | 2312,19 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,28 | 16,83 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2267,88 | 2312,19 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Село Совхоз «Боровский» (д. Кабицыно) в объеме: 42,8 тыс. м3/год, в том числе население – 42,2 тыс.м3/год, прочие – 0,6 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 42,8 тыс.м3 на 2018 год.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406),предлагаетустановить двухкомпонентныетарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 16,83 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 18,49 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2312,19 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2409,25 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2018 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,83 | 18,49 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2312,19 | 2409,25 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,83 | 18,49 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2312,19 | 2409,25 |

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

Установить и ввести в действие с 1 января 2018 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 01.12.2017 по делу № 114/В-03/1400-17 и пояснительной запиской от 01.12.2017 по делу № 114/В-03/1400-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам:**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Н. Ненашев**

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

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.Н. Акимова**