**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«20» декабря 2016 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров

**Члены комиссии:** В.П. Богданов,С.И. Гаврикова,А.В. Дерюгин,Е.П. Клинушкина,

Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко.

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

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

администрации муниципального района «Куйбышевский район»

(С.Н. Макридов), представители регулируемых организаций согласно

явочному листу от 20.12.2016 г.

**Эксперты:** В.И. Климова, Л.И. Кучма, И.Г. Мартынова, Т.Д. Монахова, Т.В. Петрова,   
 Н.А. Покатыло, Д.А. Халтурин, М.А. Чубарова.

**1.** **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 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии, методом долгосрочной индексации тарифов на 2017-2019 годы в Таблице 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| 2017 | | руб/Гкал | | | 1490,61 | - | | - | - | | - | | - | | 71 253,99 | | |  |
| 2018 | | руб/Гкал | | | 1550,48 | - | | - | - | | - | | - | | 74 116,2 | | |  |
| 2019 | | руб/Гкал | | | 1628,82 | - | | - | - | | - | | - | | 77 861,01 | | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017-2019 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 2017-2019 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» впервые, при первом применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на срок не менее 3 лет (2017-2019 годы) (2017-2019 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 10.10.2016 № 106-РК. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 и передача), хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017-2019 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2018 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует.  Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода  в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона  «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | 159,24 | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | - | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 7,5 | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2017 | | 2018 | | | 2019 | | | |  | |  |  | |  |
| Природный газ | | | | 1,039 | | 1,034 | | | 1,034 | | | |  | |  |  | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | 1,034 | | 1,04 | | | 1,04 | | | |  | |  |  | |  |
| Электрическая энергия | | | | 1,058 | | 1,053 | | | 1,053 | | | |  | |  |  | |  |
| Тепловая энергия | | | | 1,02 | | 1,04 | | | 1,04 | | | |  | |  |  | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | 1,04 | | 1,04 | | | 1,04 | | | |  | |  |  | |  |
| При расчёте расходов на 2017-2019 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год и плановый период 2017 и 2019 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2017 год) долгосрочного периода представлено  в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | 138,62 | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), Гкал/час | | | | | | | | 50 | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | | Комментарии | | | |  | |  |  | |  |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | 52,95 | | 52,95 | | 52,95 | | | В соответствии с представленным балансом | | | |  | |  |  | |  |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | 1,18 | | 1,18 | | 1,18 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | 3,97 | | 3,97 | | 3,97 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | 52,95 | | 52,95 | | 52,95 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | 51,77 | | 51,77 | | 51,77 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | 47,8 | | 47,8 | | 47,8 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | 7,2 | | 7,2 | | 7,2 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Население, Тыс. Гкал | | 38 | | 38 | | 38 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | 24,76 | | 24,76 | | 24,76 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| ГВС, Тыс. Гкал | | 13,24 | | 13,24 | | 13,24 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | 2,6 | | 2,6 | | 2,6 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | | Всего | | Передача | | Производство | | Всего |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | - | 69,37 | | 69,37 | | 15,61 | | 377,41 | | 393,02 | -323,65 | |  | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | | - | | 2,73 | | 2,73 | | 2,73 |  | |  | |
| 7 | НВВ | | | | 5 314,25 | 65 939,73 | | 71 253,99 | | 3 396,67 | | 79 505,47 | | 82 902,14 | -11 648,15 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 5 314,25 | 64 337,71 | | 69 651,97 | | 3 151,43 | | 76 201,38 | | 79 352,81 | -9 700,84 | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 5 314,25 | 64 268,34 | | 69 582,6 | | 3 135,83 | | 75 823,96 | | 78 959,79 | -9 377,19 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 43 793,04 | | 43 793,04 | | 0 | | 52 515,79 | | 52 515,79 | -8 722,75 | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 2 347,81 | 5 990,59 | | 8 338,4 | | 0 | | 7 559,23 | | 7 559,23 | 779,17 | | В соответствии с плановыми расходами 2016 года с учетом ИПЦ. | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 1 384,29 | 7 086,22 | | 8 470,5 | | 1 359,45 | | 6 959,08 | | 8 318,53 | 151,97 | | В соответствии с плановыми расходами 2016 года с учетом ИПЦ. | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 418,06 | 2 140,04 | | 2 558,09 | | 410,55 | | 2 101,64 | | 2 512,2 | 45,89 | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | 607,15 | | 607,15 | | 0 | | 716,73 | | 716,73 | -109,58 | | Цена утвержденная приказом №108-РК от 10.10.2016 для МУП "ТКП" | |
| 19 | Водоотведение | | | | - | 156,51 | | 156,51 | | 0 | | 241,07 | | 241,07 | -84,56 | | Цена утвержденная приказом №108-РК от 10.10.2016 для МУП "ТКП" | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 765,1 | 1 277,6 | | 2 042,7 | | 902,82 | | 1 507,57 | | 2 410,39 | -367,69 | |  | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | 2 368,2 | | 2 368,2 | | 0 | | 2 765,32 | | 2 765,32 | -397,12 | | В соответствии с плановыми расходами 2016 года с учетом ИПЦ. | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 52 | | 52 | | 0 | | 60,13 | | 60,13 | -8,13 | | В соответствии с плановыми расходами 2016 года с учетом ИПЦ. | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 57 | | 57 | | 0 | | 721,41 | | 721,41 | -664,41 | | В соответствии с плановыми расходами 2016 года с учетом ИПЦ. | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 399 | 740 | | 1 139 | | 463 | | 676 | | 1 139 | 0 | | В соответствии с представленной ведомостью амортизации ОС | |
| 40 | Прибыль | | | | - | 1 602,02 | | 1 602,02 | | 245,24 | | 3 304,09 | | 3 549,33 | -1 947,31 | |  | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | - | | - | | 88,45 | | 2 138,68 | | 2 227,13 | -2 227,13 | | В соответствии с действующим законодательством | |
| 42 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | - | - | | - | | 156,79 | | 1 165,41 | | 1 322,2 | -1 322,2 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | - | | - | | - | | - | -11 648,15 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 11 648,15 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2017-2019 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2017 | | | 1700,58 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1734,28 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2018 | | | 1734,28 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2018 | | | 1789,21 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2019 | | | 1789,21 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | 1846,13 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | | | 1700,58 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1734,28 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2018 | | | 1734,28 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2018 | | | 1789,21 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.01-30.06 2019 | | | 1789,21 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2019 | | | 1846,13 | | - | | - | | - | | - | - | |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 101,98 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2018 году - 103,17 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2019 году - 103,18 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В отношении отдельных групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик», экспертная группа рекомендует установить для МУП «Тарусское коммунальное предприятие» следующие тарифы на производство и передачу тепловой энергии:  Таблица 9   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |  | | муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 2072,08 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2017 | 2072,74 | - | - | - | - | - |  | | 01.01-30.06 2018 | 2072,74 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2018 | 2139,76 | - | - | - | - | - |  | | 01.01-30.06 2019 | 2139,76 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2019 | 2209,22 | - | - | - | - | - |  | | Население | | | | | | | |  | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 2072,08 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2017 | 2072,74 | - | - | - | - | - |  | | 01.01-30.06 2018 | 2072,74 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2018 | 2139,76 | - | - | - | - | - |  | | 01.01-30.06 2019 | 2139,76 | - | - | - | - | - |  | | 01.07-31.12 2019 | 2209,22 | - | - | - | - | - |  |   Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:  - в 2017 году - 100,03 %;  - в 2018 году - 101,03 %;  - в 2019 году - 101,03 %.  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:

1. С 1 января 2017 года установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2017-2019 годы   
с календарной разбивкой.

2. Установить на 2017-2019 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 24.11.2016 г. № 281/т-02/992-16 и пояснительной запиской от 22.11.2016 г. по делу № 281/т-02/992-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 298-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 | |  |
| 2017 | | руб/Гкал | | 2180,44 | | | | - | | | - | | - | - | | - | 22 260,15 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 298-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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 30.06.2017 рекомендуется  к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | 177,89 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | - | | | | | | | | | Не утверждены (Не меняются в течении всего срока ДПР) | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | 8,56 | | | | | | | | | Не утверждены (Не меняются в течении всего срока ДПР) | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  | |  | | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| 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 2016 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 тарифного регулирования Калужской области  (с 1 июля 2016 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 (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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с предложением ТСО; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | Передача | | | Производство | Всего |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | - | | | - | | | - | | 1,86 | | | 1,86 | 1,86 |  |  | |
| 7 | НВВ | | | 3 015,9 | | | 19 244,25 | | | 22 260,15 | | 2 069,36 | | | 19 507,23 | 21 576,59 | 683,56 |  | |
| 9 | Итого расходов | | | 2 955,25 | | | 18 831,01 | | | 21 786,26 | | 2 031,26 | | | 19 148,02 | 21 179,28 | 606,98 |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | - | | | - | | | - | | 20,69 | | | 195,06 | 215,76 | -215,76 |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 2 955,25 | | | 18 831,01 | | | 21 786,26 | | 2 010,56 | | | 18 952,96 | 20 963,52 | 822,74 |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | 12 814,13 | | | 12 814,13 | | 0 | | | 12 651,06 | 12 651,06 | 163,07 |  | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | 894,35 | | | 1 101,93 | | | 1 996,27 | | 0 | | | 1 485,09 | 1 485,09 | 511,18 | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой экстпертами | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | 1 074,52 | | | 2 379,15 | | | 3 453,67 | | 1 045,67 | | | 2 315,29 | 3 360,96 | 92,71 | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний . | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 325,58 | | | 720,88 | | | 1 046,46 | | 316,84 | | | 701,53 | 1 018,37 | 28,09 |  | |
| 18 | Холодная вода | | | - | | | 238,28 | | | 238,28 | | 0 | | | 252,2 | 252,2 | -13,92 |  | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | | 49,19 | | | 49,19 | | 0 | | | 52,07 | 52,07 | -2,88 | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой экстпертами | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 451,69 | | | 509,35 | | | 961,04 | | 443,04 | | | 520 | 963,04 | -2 | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | - | | | - | | | - | | 205,01 | | | 268,26 | 473,27 | -473,27 | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 209,12 | | | 277,2 | | | 486,32 | | 0 | | | 0 | 0 | 486,32 |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | - | | | - | | | - | | 0 | | | 70,98 | 70,98 | -70,98 | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | - | | | - | | | - | | 0 | | | 22,16 | 22,16 | -22,16 | Учтены фактические расходы. | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | - | | | 667,96 | | | 667,96 | | 0 | | | 667,96 | 667,96 | 0 | По предложению ТСО | |
| 37 | Прочие неподконтрольные расходы | | | - | | | 72,94 | | | 72,94 | | 0 | | | 54 | 54 | 18,94 | Учтены фактические расходы. | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | - | | | - | | | - | | 0 | | | 107,63 | 107,63 | -107,63 | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. | |
| 40 | Прибыль | | | 60,65 | | | 413,24 | | | 473,89 | | 38,11 | | | 359,21 | 397,31 | 76,58 |  | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | - | | | - | | | - | | 38,11 | | | 359,21 | 397,31 | -397,31 | В соответствии с действующим приказом. | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | - | | | - | | - | | | - | - | 683,56 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 683,56 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | 11,43 | | | | |  | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,26 | | | | |  | | | | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды | | | | | | 2,3 | | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях | | | | | | 8,56 | | | | | Принят на уровне, учтенном в действующем тарифе. | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | 0,96 | | | | |  | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 11,43 | | | | |  | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 11,16 | | | | |  | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 10,21 | | | | | В соответствии с представленным балансом. | | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | 0,09 | | | | |  | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 5,1 | | | | |  | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 1,39 | | | | |  | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 1,28 | | | | |  | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 0,11 | | | | |  | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 3,64 | | | | |  | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии  для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на (второй) очередной 2017 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 «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | 01.01-30.06 2017 | | | | | 2072,08 | | | | - | - | | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | | 2113,49 | | | | - | - | | - | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  | | 01.01-30.06 2017 | | | | | 2072,08 | | | | - | - | | - | - | - |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | | 2113,49 | | | | - | - | | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составил 102% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 16.11.2015 № 298-РК «Об установлении тарифов   
на тепловую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 17.12.2016 г. № 114/Т-02/435-15 и пояснительной запиской от 17.12.2016 г. по делу № 114/Т-02/435-15   
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**3.** **Об установлении тарифов на услугу 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 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 одноставочных тарифов на передачу тепловой энергии методом экономически обоснованных расходов на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| 2017 | | руб/Гкал | | | 328,97 | | - | - | | - | | - | - | | 3 827,58 | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017-2019 годы принято  в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов произведен экспертами министерства методом долгосрочной индексации тарифов на 2017-2019 годы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Данный метод применяется для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» впервые, при первом применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на срок не менее 3 лет (2017-2019 годы) (2017-2019 годы). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 516-РК. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации 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). | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемому виду деятельности ТСО (по услуге по передаче) находятся у организации в хозяйственном ведении. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017-2019 годы устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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 30.06.2018 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2017; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2018 - определены методом индексации; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у ТСО отсутствует. Следовательно, информация о стоимости и сроках начала строительства и ввода в эксплуатацию производственных объектов, а также источниках финансирования инвестиционной программы и объеме незавершенных капитальных вложений не представлена. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 7,5 | | | | | | Не утвержден | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2017 | | | 2018 | | | 2019 | | |  | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | 1,058 | | | 1,053 | | | 1,053 | | |  | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | 1,02 | | | 1,04 | | | 1,04 | | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | 1,04 | | | 1,04 | | | 1,04 | | |  | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017-2019 годы экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год и плановый период 2017 и 2019 годов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество активов в первый год (2017 год) долгосрочного периода представлено  в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, усл. ед | | | | | | | | 106,98 | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | 2017 | | 2018 | | | 2019 | | | Комментарии | | |  | |  |  |  |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | 12,58 | | 12,58 | | | 12,58 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | 0,94 | | 0,94 | | | 0,94 | | | В соответствии с представленным откорректированным балансом. | | |  | |  |  |  |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | 12,58 | | 12,58 | | | 12,58 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | 12,58 | | 12,58 | | | 12,58 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | 11,64 | | 11,64 | | | 11,64 | | | В соответствии с представленным откорректированным балансом. | | |  | |  |  |  |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | 1,09 | | 1,09 | | | 1,09 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Население, Тыс. Гкал | | 8,72 | | 8,72 | | | 8,72 | | |  | | |  | |  |  |  |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | 7,42 | | 7,42 | | | 7,42 | | |  | | |  | |  |  |  |
| ГВС, Тыс. Гкал | | 1,31 | | 1,31 | | | 1,31 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | 1,82 | | 1,82 | | | 1,82 | | |  | | |  | |  |  |  |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | Комментарии | | |  | |  |  |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | Размер снижения | |  | |  |  |  |
| Передача | | Передача |  | |  |  |  |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | | 1,5 |  | | В соответствии с действующим законодательством. | | |  | |  |  |  |
| 7 | НВВ | | | | 3 827,58 | | 3 937,93 | -110,35 | |  | | |  | |  |  |  |
| 9 | Итого расходов | | | | 3 785,92 | | 3 775,97 | 9,95 | |  | | |  | |  |  |  |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | | 39,38 | -39,38 | |  | | |  | |  |  |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 3 785,92 | | 3 736,59 | 49,33 | |  | | |  | |  |  |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 1 941,18 | | 1 926,46 | 14,72 | |  | | |  | |  |  |  |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | 294,67 | | 291,04 | 3,63 | |  | | |  | |  |  |  |
| 15 | затраты на покупную тепловую энергию | | | | 1 646,5 | | 1 635,43 | 11,07 | |  | | |  | |  |  |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 923,35 | | 907,65 | 15,7 | | Приняты плановые расходы на 2016 год с учетом индекса ИПЦ. | | |  | |  |  |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 279,78 | | 275,02 | 4,76 | |  | | |  | |  |  |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 441,93 | | 434,4 | 7,53 | | Приняты плановые расходы на 2016 год с учетом индекса ИПЦ. | | |  | |  |  |  |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | 173,79 | -173,79 | |  | | |  | |  |  |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 177,55 | | 0 | 177,55 | |  | | |  | |  |  |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | - | | 0,74 | -0,74 | | Приняты плановые расходы на 2016 год с учетом индекса ИПЦ. | | |  | |  |  |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 22,13 | | 18,53 | 3,6 | |  | | |  | |  |  |  |
| 40 | Прибыль | | | | 41,66 | | 161,96 | -120,3 | |  | | |  | |  |  |  |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | | 56,9 | -56,9 | |  | | |  | |  |  |  |
| 42 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | - | | 105,06 | -105,06 | |  | | |  | |  |  |  |
|  | Сумма снижения | | | | - | | - | -110,35 | |  | | |  | |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму  110,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии на период 2017-2019 годы для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | Год | | Вид теплоносителя | | | |
| Вода | | | Пар |
| Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | 314,83 | | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 338,46 | | |  |
| 01.01-30.06 2018 | | 338,46 | | | - |
| 01.07-30.06 2018 | | 350,55 | | | - |
| 01.01-30.06 2019 | | 350,55 | | | - |
| 01.07-31.12 2019 | | 363,09 | | | - |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году – 107,51%;  - в 2018 году – 103,57%;  - в 2019 году - 103,57%.  Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. Установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы с календарной разбивкой.

2. Установить на 2017-2019 годы предложенные долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик»   
для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.10.2016 г. № 80/т-02/405-16 и пояснительной запиской от 16.10.2016 г. по делу № 80/т-02/405-16   
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 440-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» на 2016 - 2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Региональная теплогенерирующая компания №3» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | 1084027002124 | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | 4027086637 | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | 402701001 | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | Общая система | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | 248003, г. Калуга, ул. Болдина, 22 | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | 248003, г. Калуга, ул. Болдина, 22 | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 | | |  |
| 2017 | | | руб/Гкал | | | 1842,27 | | - | | - | - | | | - | | | - | | 70 006,42 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 27.11.2015 № 440-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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО  (на производство 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 30.06.2017 рекомендуется  к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | 163,05 | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Мазут (кг.у.т./Гкал.) | | | | | 161,01 | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | | - | | | | | | 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 2016 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 тарифного регулирования Калужской области  (с 1 июля 2016 года) с учетом индекса роста цен на холодную воду; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на мазут определены исходя из средней цены на мазут по ЦФО по данным Федеральной службы государственной статистики с учетом ИПЦ. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | Комментарии | | | |  | |  |  | |  |
| Полученные данные | | Утвержденные данные | | Размер снижения | | |  | |  |  | |  |
| Производство | | Производство | |  | |  |  | |  |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | - | | 1,88 | | -1,88 | | | В соответствии с приказом № 440-РК от 27.11.2015 | | | |  | |  |  | |  |
| 7 | НВВ | | | | | 70 006,42 | | 60 504,18 | | 9 502,24 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 8 | Налог на прибыль | | | | | - | | 278,63 | | -278,63 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | | 68 368,46 | | 58 169,05 | | 10 199,41 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 68 368,46 | | 57 890,42 | | 10 478,04 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | 41 626,18 | | 33 426,31 | | 8 199,87 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | 3 639,52 | | 3 222,66 | | 416,86 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | 9 219,52 | | 8 972,04 | | 247,48 | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | |  | |  |  | |  |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | 2 784,29 | | 2 709,56 | | 74,73 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 18 | Холодная вода | | | | | 529,71 | | 471,02 | | 58,69 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 19 | Водоотведение | | | | | 94,31 | | 83,88 | | 10,43 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 5 692,84 | | 5 540,03 | | 152,81 | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | |  | |  |  | |  |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 1 343,06 | | 1 307,01 | | 36,05 | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | |  | |  |  | |  |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | | 49,76 | | 48,42 | | 1,34 | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | |  | |  |  | |  |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | | 728,27 | | 708,73 | | 19,54 | | | С учетом применения результирующего коэффициента | | | |  | |  |  | |  |
| 30 | Арендная плата | | | | | 2 069,08 | | 2 069,08 | | 0 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | 190,73 | | 194,69 | | -3,96 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | 348,94 | | 348,94 | | 0 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 36 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | | | 52,25 | | 52,25 | | 0 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | - | | 1 264,2 | | 1 264,2 | | | Избыток распределен на 2 года, в 1918г. 200 тыс.руб. | | | |  | |  |  | |  |
| 40 | Прибыль | | | | | 1 637,96 | | 2 335,12 | | -697,16 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | | - | | 1 114,53 | | -1 114,53 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| 42 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | | - | | 1 220,59 | | -1 220,59 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
|  | Сумма снижения | | | | | - | | - | | 9 502,24 | | |  | | | |  | |  |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 9 502,24 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | 2017 | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | 34,96 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | 0,87 | | | | На уровне потерь 2016 года | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | 34,96 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | 34,08 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | 34,08 | | | | В соответствии с реестром потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | 7,6 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | 23,49 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | 17,73 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | 5,76 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | 3 | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для общества  с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» на (второй) очередной 2017 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 «Региональная теплогенерирующая компания № 3» | | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 1741,72 | | | - | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1775,11 | | | - | | | - | | | - | | - | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 2055,23 | | | - | | | - | | | - | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2094,63 | | | - | | | - | | | - | | - | - | |  |
|  |  | |  |  |  |  | |  | |  |  | | |  | | |  | |  |  | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составил 101,92%. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В отношении групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей АО «ГУ ЖКХ», экспертная группа рекомендует: установить для открытого акционерного общества «Региональная теплогенерирующая компания № 3» следующие тарифы  на производство и передачу тепловой энергии. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 «Региональная теплогенерирующая компания № 3» | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | 2052,73 | | | - | | | - | - | | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 2093,42 | | | - | | | - | - | | - | | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | 2422,22 | | | - | | | - | - | | - | | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 2470,24 | | | - | | | - | - | | - | | | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с учетом передачи с 01.07.2017 составил 101,98%.  Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 27.11.2015 № 440-РК «Об установлении тарифов   
на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Региональная теплогенерирующая компания № 3» на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 14.12.2016 г. № 184/Т-02/551-15 и пояснительной запиской от 14.12.2016 г. по делу № 184/Т-02/551-15   
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5.** **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), на теплоноситель   
для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год;**

**об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1024000566028 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 4004007438 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 400401001 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249832, Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Проспект Труда, 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 249832, Калужская область, Дзержинский район, г. Кондрово, ул. Проспект Труда, 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| 1. По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Пятовский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | | | Ед. изм. | | | | Вода | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  |
| 2017 | | | | руб/Гкал | | | | 1524,39 | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | 16 382,16 | | | | | |  |
|  | | |  |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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  и передача), находятся у организации в аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг у.т/Гкал | | | | | | | | | | | 157,95 | | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | - | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | 5,05% | | | | | | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,58 | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,19 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,59 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,58 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,39 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 11,8 | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,55 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,97 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,97 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,28 | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | Статьи расходов | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | Размер снижения | | | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | | Производство | | | | | Всего | | |
| 7 | | | НВВ | | | | | 1 823 | | | 14 559,16 | | | 16 382,16 | | | 0 | | | | 17 506,51 | | | | | 17 506,51 | | | -1 124,35 | | | |  | | |
| 9 | | | Итого расходов | | | | | 1 823 | | | 14 407,4 | | | 16 230,4 | | | 0 | | | | 17 506,51 | | | | | 17 506,51 | | | -1 276,11 | | | |  | | |
| 11 | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | 1 823 | | | 14 407,4 | | | 16 230,4 | | | 0 | | | | 17 506,51 | | | | | 17 506,51 | | | -1 276,11 | | | |  | | |
| 12 | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | - | | | 10 677,63 | | | 10 677,63 | | | 0 | | | | 10 565,57 | | | | | 10 565,57 | | | 112,06 | | | |  | | |
| 13 | | | Энергия, в том числе | | | | | - | | | 1 585,03 | | | 1 585,03 | | | 0 | | | | 1 522,4 | | | | | 1 522,4 | | | 62,63 | | | |  | | |
| 16 | | | Затраты на оплату труда | | | | | - | | | 990,67 | | | 990,67 | | | 0 | | | | 973,82 | | | | | 973,82 | | | 16,85 | | | | Исходя из фонда оплаты труда 2016 года, а также применения индекса потребительских цен в размере 1,04 | | |
| 17 | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | - | | | 299,18 | | | 299,18 | | | 0 | | | | 294,09 | | | | | 294,09 | | | 5,09 | | | |  | | |
| 18 | | | Холодная вода | | | | | - | | | 99,32 | | | 99,32 | | | 0 | | | | 248,97 | | | | | 248,97 | | | -149,65 | | | |  | | |
| 21 | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | 743 | | | 50 | | | 793 | | | 0 | | | | 779,39 | | | | | 779,39 | | | 13,61 | | | | Экспертами приняты расходы на уровне 2016 года (с применением индекса потребительских цен в размере 1,04) | | |
| 24 | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | 1 080 | | | 100 | | | 1 180 | | | 0 | | | | 1 161,12 | | | | | 1 161,12 | | | 18,88 | | | | Экспертами приняты расходы на уровне 2016 года (с применением индекса потребительских цен в размере 1,04) | | |
| 28 | | | Прочие операционные расходы | | | | | - | | | 427 | | | 427 | | | 0 | | | | 421,13 | | | | | 421,13 | | | 5,87 | | | | Экспертами приняты расходы на уровне 2016 года (с применением индекса потребительских цен в размере 1,04) | | |
| 30 | | | Арендная плата | | | | | - | | | 1 526 | | | 1 526 | | | 0 | | | | 1 526,02 | | | | | 1 526,02 | | | -0,02 | | | |  | | |
| 33 | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | - | | | 14 | | | 14 | | | 0 | | | | 14 | | | | | 14 | | | 0 | | | |  | | |
| 39 | | | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | | - | | | 1 361,44 | | | 1 361,44 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | -1 361,44 | | | |  | | |
| 40 | | | Прибыль | | | | | - | | | 151,76 | | | 151,76 | | | 0 | | | | 0 | | | | | 0 | | | 151,76 | | | |  | | |
|  | | | Сумма снижения | | | | | - | | | - | | | - | | | - | | | | - | | | | | - | | | -1 124,35 | | | |  | | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО увеличить затраты на сумму 1 124,35 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | | | |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Пятовский» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 1455,41 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | | 1483,35 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 1717,38 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | | 1750,35 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | - | | | | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 101,92 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | |  |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| 2. По системам теплоснабжения, расположенным на территории ГП "Поселок Товарково" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
| 2017 | | | | руб/Гкал | | | | 1812,55 | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | 69 418,41 | | | | | |  |
|  | | |  |  | |  |  |  | | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |  | |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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 аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 163,39 | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 40,84 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,95 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,19 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 40,84 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 39,88 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 37,69 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 7,01 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 28,52 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 21,23 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 7,29 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,16 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Производство | | | | Производство | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | 1,38 | | | | |  | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 7 | | НВВ | | | | | | 69 418,41 | | | | 56 601,86 | | | | | 12 816,55 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 9 | | Итого расходов | | | | | | 69 418,41 | | | | 55 820,19 | | | | | 13 598,22 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 69 418,41 | | | | 55 820,19 | | | | | 13 598,22 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | 35 492,54 | | | | 35 181,63 | | | | | 310,91 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | | | | 4 573,47 | | | | 4 518,11 | | | | | 55,36 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | | | | 8 794,45 | | | | 4 947,17 | | | | | 3 847,28 | | | | | Исходя из фактических затрат 2015 с индексом роста | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 2 655,92 | | | | 1 494,04 | | | | | 1 161,88 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 18 | | Холодная вода | | | | | | 905,74 | | | | 934,04 | | | | | -28,3 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 19 | | Водоотведение | | | | | | 187,56 | | | | 185,32 | | | | | 2,24 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 1 534 | | | | 862,16 | | | | | 671,84 | | | | | Исходя из фактических затрат 2015 с индексом роста | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 490 | | | | 482,72 | | | | | 7,28 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | | | | 879 | | | | 0 | | | | | 879 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 30 | | Арендная плата | | | | | | 8 760 | | | | 7 020 | | | | | 1 740 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | 195 | | | | 195 | | | | | 0 | | | | | По предложению организации | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 38 | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | 4 950,72 | | | | 0 | | | | | 4 950,72 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 40 | | Прибыль | | | | | | - | | | | 781,67 | | | | | -781,67 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 41 | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | | | 781,67 | | | | | -781,67 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
|  | | Сумма снижения | | | | | | - | | | | - | | | | | 12 816,55 | | | | |  | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 12 816,55 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1458,07 | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1501,81 | | | - | | | - | | | | - | | | - | | | | | | - | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1720,52 | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1772,14 | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | | | | - | |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 103 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В отношении групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей МУП КХ п. Товарково, экспертная группа рекомендует: установить  для Автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» следующие тарифы на производство и передачу тепловой энергии.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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 | | Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 1730,52 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 1782,42 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 2042,01 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 2103,26 | - | - | - | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| 3. По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Город Кондрово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение,  для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
| 2017 | | | | | | руб/Гкал | | | | 1868,36 | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 33 742,3 | | |  |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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  и передача), находятся в оперативном управлении.  Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой:  - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016;  - с 01.07. по 31.12.2017 - 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;  Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат.  Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | 165,75 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | - | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | 7,5% | | | | | | | | | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 18,92 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,47 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,42 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 18,92 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 18,45 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 17,03 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 7,32 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,51 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,94 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,57 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 3,2 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | | | | | |
| 4 | | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 2,25 | | | | 2,25 | | | | | | | | -2,25 | |  | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | 2 440,65 | | 31 301,66 | | | 33 742,3 | | | 0 | | 30 962,99 | | | | 30 962,99 | | | | | | | | 2 779,31 | |  | |
| 8 | | | | Налог на прибыль | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 174,17 | | | | 174,17 | | | | | | | | -174,17 | |  | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | 2 440,65 | | 31 301,66 | | | 33 742,3 | | | 0 | | 30 266,32 | | | | 30 266,32 | | | | | | | | 3 475,98 | |  | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 2 440,65 | | 31 301,66 | | | 33 742,3 | | | 0 | | 30 092,15 | | | | 30 092,15 | | | | | | | | 3 650,15 | |  | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 16 977,06 | | | 16 977,06 | | | 0 | | 16 521,33 | | | | 16 521,33 | | | | | | | | 455,73 | |  | |
| 13 | | | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 2 432,81 | | | 2 432,81 | | | 0 | | 2 420,04 | | | | 2 420,04 | | | | | | | | 12,77 | |  | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | 1 106,49 | | 5 884,74 | | | 6 991,22 | | | 0 | | 6 870,03 | | | | 6 870,03 | | | | | | | | 121,19 | | Исходя из фонда оплаты труда 2016 года, а также применения индекса потребительских цен в размере 1,04 | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 334,16 | | 1 777,19 | | | 2 111,35 | | | 0 | | 2 074,75 | | | | 2 074,75 | | | | | | | | 36,6 | |  | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | - | | 415,88 | | | 415,88 | | | 0 | | 416,15 | | | | 416,15 | | | | | | | | -0,27 | |  | |
| 19 | | | | Водоотведение | | | | | | - | | 99,89 | | | 99,89 | | | 0 | | 85,87 | | | | 85,87 | | | | | | | | 14,02 | |  | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 600 | | 1 770 | | | 2 370 | | | 0 | | 387,21 | | | | 387,21 | | | | | | | | 1 982,79 | | По факту 2015 года, а также применение индекса потребительских цен в размере 1,04 | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 400 | | 146 | | | 546 | | | 0 | | 568,32 | | | | 568,32 | | | | | | | | -22,32 | |  | |
| 28 | | | | Прочие операционные расходы | | | | | | - | | 315 | | | 315 | | | 0 | | 328,12 | | | | 328,12 | | | | | | | | -13,12 | | По факту 2015 года, а также применение индекса потребительских цен в размере 1,04 | |
| 30 | | | | Арендная плата | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 300 | | | | 300 | | | | | | | | -300 | |  | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 300 | | | 300 | | | 0 | | 49,71 | | | | 49,71 | | | | | | | | 250,29 | | По факту 2015 года, а также применение индекса потребительских цен в размере 1,04 | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | 70 | | | 70 | | | 0 | | 70,6 | | | | 70,6 | | | | | | | | -0,6 | |  | |
| 38 | | | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | - | | 1 113,09 | | | 1 113,09 | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 1 113,09 | |  | |
| 40 | | | | Прибыль | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 696,67 | | | | 696,67 | | | | | | | | -696,67 | |  | |
| 41 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 696,67 | | | | 696,67 | | | | | | | | -696,67 | |  | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 2 779,31 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 779,31 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства»  на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | Год | | | Вода | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | | | | | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Город Кондрово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1784,07 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1818,14 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 2105,20 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2145,41 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 101,91 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| 4. По системам теплоснабжения, расположенным на территории Дзержинского района, в том числе по системе теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Пугачева городского поселения «Поселок Полотняный завод» (кроме городского поселения «Город Кондрово», городского поселения «Поселок Пятовский», городского поселения «Поселок Полотняный завод», городского поселения «Поселок Товарково», сельского поселения «Село Льва Толстого», сельского поселения «Деревня Жилетово») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
| 2017 | | | | | | руб/Гкал | | | | 2025,15 | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 11 575,16 | | |  |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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  и передача), находятся у организации в оперативном управлении (8 котельных). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | 166,79 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | - | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | 6,7 | | | | | | | | | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,28 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,14 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,42 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,28 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,14 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,72 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 5,67 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,05 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | | | Всего | | | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | | | | | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | - | - | | | - | | | | 0 | | 0,5 | | | | 0,5 | | | | | | | |  | |  | |
| 7 | НВВ | | | | | | | | | - | 11 575,16 | | | 11 575,16 | | | | 0 | | 10 679 | | | | 10 679 | | | | | | | | 896,16 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | | | | | | - | 11 575,16 | | | 11 575,16 | | | | 0 | | 10 625,6 | | | | 10 625,6 | | | | | | | | 949,56 | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | | | | - | 11 575,16 | | | 11 575,16 | | | | 0 | | 10 625,6 | | | | 10 625,6 | | | | | | | | 949,56 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | | | | - | 5 537,14 | | | 5 537,14 | | | | 0 | | 5 489,72 | | | | 5 489,72 | | | | | | | | 47,42 | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | | | | | | - | 632,72 | | | 632,72 | | | | 0 | | 623,93 | | | | 623,93 | | | | | | | | 8,79 | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | | | | | | - | 2 472,74 | | | 2 472,74 | | | | 0 | | 2 377,54 | | | | 2 377,54 | | | | | | | | 95,2 | | Исходя из фонда оплаты труда 2016 года, а также применения индекса потребительских цен в размере 1,04 | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | | | | | | - | 746,77 | | | 746,77 | | | | 0 | | 718,02 | | | | 718,02 | | | | | | | | 28,75 | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | | | | | | - | 131,95 | | | 131,95 | | | | 0 | | 40,2 | | | | 40,2 | | | | | | | | 91,75 | |  | |
| 19 | Водоотведение | | | | | | | | | - | 28,63 | | | 28,63 | | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 28,63 | |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | | | | - | 305 | | | 305 | | | | 0 | | 19 | | | | 19 | | | | | | | | 286 | |  | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | | | | - | 363 | | | 363 | | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 363 | |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | | | | - | 36 | | | 36 | | | | 0 | | 36 | | | | 36 | | | | | | | | 0 | |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | | | | - | 1 321,2 | | | 1 321,2 | | | | 0 | | 1 321,2 | | | | 1 321,2 | | | | | | | | 0 | |  | |
| 40 | Прибыль | | | | | | | | | - | - | | | - | | | | 0 | | 53,4 | | | | 53,4 | | | | | | | | -53,4 | |  | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | | | | | | - | - | | | - | | | | 0 | | 53,4 | | | | 53,4 | | | | | | | | -53,4 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | | | | | | - | - | | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 896,16 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 896,16 тыс. руб.  Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили:  Таблица 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 территории Дзержинского района, в том числе по системе теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Пугачева городского поселения «Поселок Полотняный завод» (кроме городского поселения «Город Кондрово», городского поселения «Поселок Пятовский», городского поселения «Поселок Полотняный завод» городского поселения «Поселок Товарково», сельского поселения «Село Льва Толстого», сельского поселения «Деревня Жилетово») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1620,36 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1868,36 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1912,02 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2204,66 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая).  Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:  - в 2017 году - 115,31 %;  Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы.  5. АУ "ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА"\_ (Теплоноситель)  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области заявление  на установление одноставочных тарифов на производство теплоносителя на 2017год, методом экономически обоснованных расходов.  Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов.  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 25.01.2016 № 1-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), в аренде.  Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой:  - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016;  - с 01.07. по 31.12.2017 - 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.  По итогам проведенной экспертизы:  1. Расчёт тарифов на теплоноситель производить с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду, рекомендуемого для ГП «Калугаоблводоканал» при корректировке действующих тарифов 2017 года.  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 автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год. Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2017 год сведены в таблицу:   |  |  | | --- | --- | | Наименование показателя | 2017 год | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 2553,039 | | Рост относительно 2016 года, % | 79,76 | | Полезный отпуск теплоносителя, тыс. Гкал | 116,1 | | Рост относительно 2016 года, % | 77,15 | | ТАРИФ, руб./куб. м | 21,99 | | Рост относительно 2016 года, % | 103,4 |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | | Вода | Пар | | Наименование регулируемой организации  Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | одноставочный руб./ куб.м | 01.01-30.06 2017 | 21,27 | - | | 01.07-31.12 2017 | 21,99 | - |   Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит:  - в 2017 году - 103,4 %;  Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)  на 2017 год устанавливаются в соответствии с положениями Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».  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 одноставочного тарифу на теплоноситель.  Компонент на тепловую энергию принимается равным одноставочному тарифу на тепловую энергию.  Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2017 года для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» обусловлен ростом каждого компонента.  Предлагается комиссии установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы.   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | Наименование регулируемой организации | Год | Компонент на теплоноситель, руб./куб. м | Одноставочный руб./Гкал | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | | 1 | Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | 01.01-30.06 2017 | 21,27 | 1458,07 | - | - | | 2 | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 01.07-31.12 2017 | 21,99 | 1501,81 | - | - | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. По системам теплоснабжения, расположенным на территории городского поселения «Поселок Полотняный завод», (кроме системы теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Пугачева)  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
| 2017 | | | | | | Руб./Гкал | | | | 1874,92 | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 14 556,48 | | |  |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов.  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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  и передача) находятся у организации в аренде.  Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой:  - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016;  - с 01.07. по 31.12.2017 - 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;  Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат.  Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице.  Таблица 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | | | | | 161,27 | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | | | | |  | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 6,8 | | | | | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице.  Таблица 40 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | |  | |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 7,2 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,49 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 7,2 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 7,1 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 6,62 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,93 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2,45 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2,14 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,31 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2,24 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | Всего | | | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | | | | | |
| 4 | | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 1,5 | | | | 1,5 | | | | | | | |  | |  | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | 2 037,8 | | 12 518,68 | | 14 556,48 | | | | 0 | | 12 076,09 | | | | 12 076,09 | | | | | | | | 2 480,39 | |  | |
| 8 | | | | Налог на прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 45,29 | | | | 45,29 | | | | | | | | -45,29 | |  | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | 2 037,8 | | 10 495,05 | | 12 532,85 | | | | 0 | | 11 894,95 | | | | 11 894,95 | | | | | | | | 637,9 | |  | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 2 037,8 | | 10 495,05 | | 12 532,85 | | | | 0 | | 11 849,66 | | | | 11 849,66 | | | | | | | | 683,19 | |  | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 3 872,56 | | 3 872,56 | | | | 0 | | 3 833,61 | | | | 3 833,61 | | | | | | | | 38,95 | |  | |
| 13 | | | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 3 527,24 | | 3 527,24 | | | | 0 | | 3 471,89 | | | | 3 471,89 | | | | | | | | 55,35 | |  | |
| 14 | | | | затраты на покупную электрическую энергию | | | | | | - | | 547,78 | | 547,78 | | | | 0 | | 530,73 | | | | 530,73 | | | | | | | | 17,05 | |  | |
| 15 | | | | затраты на покупную тепловую энергию | | | | | | - | | 2 979,46 | | 2 979,46 | | | | 0 | | 2 941,16 | | | | 2 941,16 | | | | | | | | 38,3 | |  | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | 1 519,05 | | 2 184,32 | | 3 703,37 | | | | 0 | | 3 057,76 | | | | 3 057,76 | | | | | | | | 645,61 | | По предложению ТСО, но с учетом численности по факту 2015 года. | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 458,75 | | 659,67 | | 1 118,42 | | | | 0 | | 923,44 | | | | 923,44 | | | | | | | | 194,98 | |  | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | - | | 99,63 | | 99,63 | | | | 0 | | 98,79 | | | | 98,79 | | | | | | | | 0,84 | |  | |
| 19 | | | | Водоотведение | | | | | | - | | 20,63 | | 20,63 | | | | 0 | | 20,39 | | | | 20,39 | | | | | | | | 0,24 | |  | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 60 | | 49 | | 109 | | | | 0 | | 107,79 | | | | 107,79 | | | | | | | | 1,21 | | Экспертами приняты расходы на уровне 2016 года (с учётом применения индекса потребительских цен в размере 1,04) | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | - | | 82 | | 82 | | | | 0 | | 82 | | | | 82 | | | | | | | | 0 | |  | |
| 30 | | | | Арендная плата | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 240 | | | | 240 | | | | | | | | -240 | |  | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 14 | | | | 14 | | | | | | | | -14 | |  | |
| 38 | | | | выпадающие доходы/экономия средств | | | | | | - | | 2 023,63 | | 2 023,63 | | | | 0 | | 0 | | | | 0 | | | | | | | | 2 023,63 | |  | |
| 40 | | | | Прибыль | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 181,14 | | | | 181,14 | | | | | | | | -181,14 | |  | |
| 41 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | - | | | | 0 | | 181,14 | | | | 181,14 | | | | | | | | -181,14 | |  | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | - | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 2 480,39 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 2 480,39 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 43 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 территории городского поселения «Поселок Полотняный завод», (кроме системы теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: ул. Пугачева) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1790,07 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1825,01 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 2112,28 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2153,51 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 101,95 %;  Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы.  7. По системам теплоснабжения, расположенным на территории сельского поселения «Село Льва Толстого», сельского поселения «Деревня Жилетово»  ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 44 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | |  |
| 2017 | | | | | | Руб./Гкал | | | | 1636,90 | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 42 511,07 | | |  |
|  | | | |  | |  | |  |  |  | |  | | |  | | |  | |  | | | |  | | | | | | | |  | |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 514-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  и передача), в оперативном управлении (2 котельные).  Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой:  - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016;  - с 01.07. по 31.12.2017 - 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;  Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат.  Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 45 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | | | 166,79 | | | | | | | | | В соответствии с режимными картами | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | | | | | | - | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | 6,5 | | | | | | | | | Исходя из нормативного уровня тепловых потерь | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 46 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год.  Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие:  1. Технические показатели:  Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 28,47 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,65 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,85 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 28,47 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 27,82 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 25,97 | | | | | | | | | По предложению ТСО | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 3,82 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 19,37 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 14,75 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 4,61 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 2,79 | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 48 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | | | Статьи расходов | | | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | | | | | Размер снижения | |
| Передача | | Производство | | | Всего | | | Передача | | Производство | | | | Всего | | | | | | | |
| 4 | | | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 1 | | | | 1 | | | | | | | |  | |  | |
| 7 | | | | НВВ | | | | | | 5 954,88 | | 36 556,19 | | | 42 511,07 | | | 0 | | 42 308,2 | | | | 42 308,2 | | | | | | | | 202,87 | |  | |
| 9 | | | | Итого расходов | | | | | | 5 954,88 | | 36 556,19 | | | 42 511,07 | | | 0 | | 41 885,12 | | | | 41 885,12 | | | | | | | | 625,95 | |  | |
| 11 | | | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | | | 5 954,88 | | 36 556,19 | | | 42 511,07 | | | 0 | | 41 885,12 | | | | 41 885,12 | | | | | | | | 625,95 | |  | |
| 12 | | | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | | | - | | 25 105,86 | | | 25 105,86 | | | 0 | | 24 827,31 | | | | 24 827,31 | | | | | | | | 278,55 | |  | |
| 13 | | | | Энергия, в том числе | | | | | | - | | 2 868,81 | | | 2 868,81 | | | 0 | | 2 828,94 | | | | 2 828,94 | | | | | | | | 39,87 | |  | |
| 16 | | | | Затраты на оплату труда | | | | | | 3 249,52 | | 4 034,79 | | | 7 284,31 | | | 0 | | 7 357,94 | | | | 7 357,94 | | | | | | | | -73,63 | | По предложению ТСО | |
| 17 | | | | Отчисления на социальные нужды | | | | | | 981,36 | | 1 218,51 | | | 2 199,86 | | | 0 | | 2 222,1 | | | | 2 222,1 | | | | | | | | -22,24 | |  | |
| 18 | | | | Холодная вода | | | | | | - | | 602,98 | | | 602,98 | | | 0 | | 270,64 | | | | 270,64 | | | | | | | | 332,34 | |  | |
| 19 | | | | Водоотведение | | | | | | - | | 130,82 | | | 130,82 | | | 0 | | 59,77 | | | | 59,77 | | | | | | | | 71,05 | |  | |
| 21 | | | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | | | 440 | | 955 | | | 1 395 | | | 0 | | 1 395 | | | | 1 395 | | | | | | | | 0 | | По предложению ТСО | |
| 24 | | | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | | | 1 284 | | 373 | | | 1 657 | | | 0 | | 1 657 | | | | 1 657 | | | | | | | | 0 | | По предложению ТСО | |
| 33 | | | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | | | - | | 164 | | | 164 | | | 0 | | 164 | | | | 164 | | | | | | | | 0 | |  | |
| 35 | | | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | | | - | | 1 102,42 | | | 1 102,42 | | | 0 | | 1 102,42 | | | | 1 102,42 | | | | | | | | 0 | |  | |
| 40 | | | | Прибыль | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 423,08 | | | | 423,08 | | | | | | | | -423,08 | |  | |
| 41 | | | | Нормативный уровень прибыли | | | | | | - | | - | | | - | | | 0 | | 423,08 | | | | 423,08 | | | | | | | | -423,08 | |  | |
|  | | | | Сумма снижения | | | | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | 202,87 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 202,87 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 49 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 территории сельского поселения «Село Льва Толстого», сельского поселения «Деревня Жилетово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1620,36 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1629,09 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1912,02 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1922,33 | | | | | | - | | - | | | | - | | | | | | | | - | | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 100,54 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

1. С 1 января 2017 года установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), на теплоноситель на 2017 год с календарной разбивкой.

2. С 1 января 2017 года установить для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно-коммунального хозяйства» тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) на 2017 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 14.12.2016 г. № 160/Т-02/518-16 и пояснительной запиской от 14.12.2016 г. по делу № 160/Т-02/518-16   
в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**6.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 471-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2016 - 2018 годы»,   
№ 486-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2016 - 2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | 1024001425513 | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | 4026005699 | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | 402901001 | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Общая система | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | 248009, область Калужская, город Калуга,  улица Грабцевское шоссе, дом 174 | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | 248009, область Калужская, город Калуга,  улица Грабцевское шоссе, дом 174 | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 |  |
| 2017 | | Руб./Гкал | | 2138,21 | | | | | - | | | - | - | - | - | | 220 204,01 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 30.11.2015 № 471-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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО  (на производство, передачу 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 30.06.2017 рекомендуется  к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | |
| II Прочие индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | | | | | | | | | | | | | 0,99 | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (производство) | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | |
| Индекс изменения количества активов (передача) | | | | | | | | | | | | | 0,933 | | | | | | |
| Коэффициент эластичности затрат по росту активов | | | | | | | | | | | | | 0,75 | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на производство тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 0,961 | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | 161,36 | | | | | | | | На основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства №404 от 20.12.2013 | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | | 0,714 тыс. тонн | | | | | | | | Утверждены приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области №404 от 20.12.2013 | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | 137620-Гкал | | | | | | | | На основании приказа министерства строительства и жилищно коммунального хозяйства Калужской области №404 от 20.12.2013 | | | | | | |
|  |  |  |  | |  | |  | |  | | |  |  |  |  | |  |  |  |
| 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 2016 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 цен, учтенных при расчете тарифа на 2016г., 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 тарифного регулирования Калужской области (с 1 июля 2016 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 (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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения | |
| Передача | | | | Производство | | | Всего | | Передача | Производство | Всего |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | - | | | | - | | | - | | 1,55 | 1,55 | 1,55 |  | | Исходя из нормативного уровня прибыли, установленного приказом МТР КО № 471-РК от 30.11.2015 | |
| 7 | НВВ | | | 6 219,04 | | | | 213 984,97 | | | 220 204,01 | | 4 799,67 | 147 897,04 | 152 696,72 | 67 507,29 | |  | |
| 8 | Налог на прибыль | | | 24,4 | | | | 645,77 | | | 670,17 | | 0 | 0 | 0 | 670,17 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | 6 097,07 | | | | 165 199,7 | | | 171 296,78 | | 4 725,28 | 145 604,64 | 150 329,92 | 20 966,86 | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 6 072,67 | | | | 164 553,93 | | | 170 626,61 | | 4 725,28 | 145 604,64 | 150 329,92 | 20 296,69 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | - | | | | 98 938,67 | | | 98 938,67 | | 0 | 95 219,67 | 95 219,67 | 3 719 | |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | - | | | | 19 103,16 | | | 19 103,16 | | 0 | 11 833 | 11 833 | 7 270,16 | |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | 1 339,35 | | | | 9 692,02 | | | 11 031,37 | | 1 228,8 | 9 527,13 | 10 755,93 | 275,44 | | С учетом применения результирующего коэффициента | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | 1 128,63 | | | | 8 067,06 | | | 9 195,68 | | 374,79 | 2 905,77 | 3 280,56 | 5 915,12 | |  | |
| 18 | Холодная вода | | | - | | | | 2 145,1 | | | 2 145,1 | | 0 | 2 126,14 | 2 126,14 | 18,96 | |  | |
| 19 | Водоотведение | | | - | | | | 554,15 | | | 554,15 | | 0 | 549,34 | 549,34 | 4,81 | |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 413,59 | | | | 4 739,25 | | | 5 152,84 | | 379,46 | 4 658,62 | 5 038,07 | 114,77 | | С учетом применения результирующего коэффициента | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | 2 618,55 | | | | 8 646,18 | | | 11 264,73 | | 2 402,43 | 8 499,08 | 10 901,51 | 363,22 | | С учетом применения результирующего коэффициента | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | 103,56 | | | | 998,34 | | | 1 101,9 | | 95,01 | 981,35 | 1 076,37 | 25,53 | | С учетом применения результирующего коэффициента | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 30 | | | | 2 115 | | | 2 145 | | 31,79 | 1 574,31 | 1 606,1 | 538,9 | |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 439 | | | | 9 555 | | | 9 994 | | 213 | 6 622,7 | 6 835,7 | 3 158,3 | | в условиях ограничения роста вносимой платы граждан за коммунальные услуги в среднем по Калужской области распоряжением правительства РФ от 19.11.2016 №2464-р и в соответствии с протоколом заседания МТР Калужской области амортизационные отчисления приняты в размере 6835,70 тыс.руб. | |
| 38 | выпадающие доходы/экономия средств | | | - | | | | 45 572,51 | | | 45 572,51 | | 0 | 1 123,65 | 1 123,65 | 44 448,86 | | Исходя из фактических затрат 2014г | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | - | | | | 16,11 | | | 16,11 | | 0 | 16,11 | 16,11 | 0 | | Исходя из фактических затрат 2014г | |
| 40 | Прибыль | | | 121,97 | | | | 3 228,87 | | | 3 350,84 | | 74,39 | 2 292,4 | 2 366,8 | 984,04 | |  | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | 121,97 | | | | 3 228,87 | | | 3 350,84 | | 74,39 | 2 292,4 | 2 366,8 | 984,04 | |  | |
|  | Сумма снижения | | | - | | | | - | | | - | | - | - | - | 67 507,29 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 67 507,29 тыс. руб. Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | 121,05 | | | | |  | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 4,3 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (%) потерь, принятого при расчете тарифов на период 2016-2018 годы | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | 13,76 | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (%) потерь, принятого при расчете тарифов на период 2016-2018 годы | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 121,05 | | | | |  | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 116,75 | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 102,99 | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | | | 59,17 | | | | |  | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 3,65 | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 31,28 | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 15,42 | | | | |  | | | | | | | |
| По приборам учета | | | | | | | 3,18 | | | | |  | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 12,68 | | | | |  | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 8,89 | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии  для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на (второй) очередной 2017 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 |  |
| Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | 1453,64 | | | - | - | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | | | 1482,71 | | | - | - | - | | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | 1715,30 | | | - | - | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | | | 1749,60 | | | - | - | - | | - | - |  |
| В отношении групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть», экспертная группа рекомендует: установить  для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» следующие тарифы на производство и передачу тепловой энергии.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 1692,09 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 1725,93 | - | - | - | - | - | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06 2017 | 1996,67 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 2036,60 | - | - | - | - | - |   Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составил 102% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» 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 (второй) 2017 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 акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» производить  с учётом прогнозного тарифа на холодную питьевую воду, рекомендуемого  для ГП «Калугаоблводоканал» при корректировке действующих тарифов 2017 года. | | | | | | | 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 акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2017 год. | | | | | | | Результаты расчёта тарифов на теплоноситель, приготовленный с целью поставки горячей воды с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2017 год сведены в таблицу. | | | | | | | Наименование показателя | | | 2017 год | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | 2741,9355 | | | | Рост относительно 2016 года, % | | | 106,3 | | | | Полезный отпуск теплоносителя, тыс. Гкал | | | 107,865 | | | | Рост относительно 2016 года, % | | | 102,82 | | | | ТАРИФ, руб./куб. м | | | 21,99 | | | | Рост относительно 2016 года, % | | | 103,4 | | | | Экспертной группой рекомендовано установить на 2017 год для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»  на 2017 год тарифы на теплоноситель в следующих размерах: | | | | | | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | | Вид теплоносителя | | | Наименование регулируемой организацииВид тарифаГод  Вода | Пар | | Наименование регулируемой организации  Для потребителей, в случае отсутствиядифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»» | одноставочный руб./ куб.м | 01.01-30.06 2017 | | 21,27 | - | | 01.07-31.12 2017 | | 21,99 | - | | Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2017 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. | | | | | | | | 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 | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфу»» | 01.01-30.06 2017 | 21,27 | 1453,64 | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 21,99 | 1482,71 | - | - | | Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2017 года для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» обусловлен ростом каждого компонента.  В отношении групп потребителей, поставка которым осуществляется с использованием тепловых сетей МУП «Калугатеплосеть», экспертная группа рекомендует: установить  для акционерного общества «Научно- производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод « Тайфун» следующие двухкомпонентные тарифы на горячую воду  в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2017 год. | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № | 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 | Акционерное общество «Научно - производственное предприятие «Калуский приборостроительный завод «Тайфун»» | 01.01-30.06 2017 | 21,27 | 1692,09 | - | - | | 01.07-31.12 2017 | 21,99 | 1725,93 | - | - |   Комиссии предлагается установить указанные тарифы для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун». | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказы министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 471-РК «Об установлении тарифов   
на тепловую энергию (мощность) и на теплоноситель для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2016-2018 годы», № 486-РК «Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Научно - производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 14.12.2016 г. № 109/Т-02/440-15 и пояснительной запиской от 15.12.2016 г. по делу № 109/Т-02/440-15  
в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**7.** **О внесении изменений 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»; № 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».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МП города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 | |  |
| 2017 | | | руб/Гкал | | | | 1419,91 | | - | | | - | - | | | - | | 1895,41 | | | | 1 382 045,09 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 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 на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 30.06.2017 рекомендуется  к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 МП «Теплоснабжение» по развитию системы теплоснабжения муниципального образования «Город Обнинск» на период 2015-2018 годы». | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | | | 159,69 кг у.т./Гкал | | | | | | | На основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 27.12.2013 № 413 | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | | | 5,197 тыс. т | | | | | | | Утвержден приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 11.06.2015 № 185 | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | | | 13,64 % | | | | | | | На основании приказа министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 27.12.2013 № 413 | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | | |  | |  | | | |  |  | |  |
| 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 2016 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 2016 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 тарифного регулирования Калужской области  (с 1 июля 2016 года) с учетом прогнозируемой цены на холодную воду в 2017 году  для МУП «Водоканал» г. Обнинск; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на покупную тепловую энергию определены исходя из приказов министерства тарифного регулирования 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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статьи расходов | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача | | | Производство | | | Всего | | | Передача | | | Производство | | Всего | |
| 4 | | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | - | | | - | | | - | | | 6,03 | | | 6,03 | | 6,03 | |  | | | в соответствии с приложением № 3 приказа МТР КО № 379-РК | |
| 7 | | НВВ | | | 197 734,71 | | | 1 184 310,38 | | | 1 382 045,09 | | | 60 260,15 | | | 1 213 340,5 | | 1 273 600,65 | | 108 444,44 | | |  | |
| 8 | | Налог на прибыль | | | - | | | 4 702,57 | | | 4 702,57 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 4 702,57 | | | налог на прибыль будет учтен в размере 2411,32 тыс. руб. в последующие периоды регулирования при представлении документов, подтверждающих уплату налога на прибыль | |
| 9 | | Итого расходов | | | 195 740,46 | | | 1 093 037,81 | | | 1 288 778 | | | 56 587,57 | | | 1 144 582,52 | | 1 201 170,09 | | 87 607,91 | | |  | |
| 11 | | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | 195 740,46 | | | 1 088 335,24 | | | 1 284 075,7 | | | 56 587,57 | | | 1 144 582,52 | | 1 201 170,09 | | 82 905,61 | | |  | |
| 12 | | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | 97 850,82 | | | 675 673,43 | | | 773 524,24 | | | 0 | | | 766 396,84 | | 766 396,84 | | 7 127,4 | | | Завышена стоимость природного газа | |
| 13 | | Энергия, в том числе | | | - | | | 179 116,27 | | | 179 116,27 | | | 0 | | | 170 978,34 | | 170 978,34 | | 8 137,93 | | |  | |
| 14 | | затраты на покупную электрическую энергию | | | - | | | 130 053,49 | | | 130 053,49 | | | 0 | | | 122 717,9 | | 122 717,9 | | 7 335,59 | | | Завышена цена электрической энергии | |
| 15 | | затраты на покупную тепловую энергию | | | - | | | 49 062,78 | | | 49 062,78 | | | 0 | | | 48 260,44 | | 48 260,44 | | 802,34 | | | Завышена стоимость тепловой энергии | |
| 16 | | Затраты на оплату труда | | | 20 070,3 | | | 91 412,46 | | | 111 482,76 | | | 19 531,55 | | | 88 958,66 | | 108 490,21 | | 2 992,55 | | | В соответствии с пунктом 36 Метод. указаний базовые операционные расходы (ФОТ), установленые на первый год долгосрочного периода регулирования (2016 год), проиндексированы с учетом результирующего коэффициента индексации | |
| 17 | | Отчисления на социальные нужды | | | 6 061,23 | | | 27 606,56 | | | 33 667,8 | | | 5 752,04 | | | 26 198,32 | | 31 950,37 | | 1 717,43 | | | Процент отчислений на социальные нужды принят в размере 29,45% - по фактически сложившемуся в 2015 году | |
| 18 | | Холодная вода | | | - | | | 13 669,75 | | | 13 669,75 | | | 0 | | | 13 347,79 | | 13 347,79 | | 321,96 | | | Завышена стоимость холодной воды | |
| 21 | | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | 12 975,31 | | | 10 657,9 | | | 23 633,21 | | | 10 659,11 | | | 12 339,71 | | 22 998,82 | | 634,39 | | | С учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 22 | | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | 29 300 | | | 10 470,1 | | | 39 770,1 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 39 770,1 | | | с учетом результирующего коэффициента индексации | |
| 23 | | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | 4 596,82 | | | - | | | 4 596,82 | | | 3 652,36 | | | 32 871,24 | | 36 523,6 | | -31 926,78 | | | с учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 24 | | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | 1 203,98 | | | 10 835,84 | | | 12 039,82 | | | 423,07 | | | 3 807,72 | | 4 230,79 | | 7 809,03 | | | с учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 26 | | Расходы на обучение персонала | | | 58,74 | | | 528,66 | | | 587,4 | | | 84,56 | | | 283,11 | | 367,67 | | 219,73 | | | с учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 27 | | Услуги банков | | | 109,99 | | | 989,93 | | | 1 099,92 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 1 099,92 | | | с учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 28 | | Прочие операционные расходы | | | 1 080,44 | | | - | | | 1 080,44 | | | 0 | | | 15 346,51 | | 15 346,51 | | -14 266,07 | | | с учетом применения результирующего коэффициента индексации | |
| 29 | | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | | | - | | | - | | | - | | | 4 078,09 | | | 0 | | 4 078,09 | | -4 078,09 | | |  | |
| 30 | | Арендная плата | | | 246,77 | | | 2 104,75 | | | 2 351,52 | | | 246,77 | | | 2 033,48 | | 2 280,25 | | 71,27 | | | По фактически сложившимся в 2015 году затратам на аренду земли | |
| 33 | | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | 908,01 | | | 8 099,42 | | | 9 007,43 | | | 870,25 | | | 6 011,1 | | 6 881,35 | | 2 126,08 | | | Установлено на уровне, учтенном при установлении тарифов на 1-ый долгосрочный период регулирования (2016 год) | |
| 34 | | Расходы по сомнительным долгам | | | - | | | 14 979,72 | | | 14 979,72 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 14 979,72 | | | В условиях ограничения роста платы граждан расходы по сомнительным долгам в размере 14979,72 тыс. руб. будут учтены в последующие периоды регулирования (В соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования № 1075) | |
| 35 | | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | 20 338,35 | | | 37 066,15 | | | 57 404,5 | | | 11 185,8 | | | 27 768,8 | | 38 954,6 | | 18 449,9 | | | По факту 2015 года | |
| 36 | | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | | | 939,7 | | | 8 457,1 | | | 9 396,8 | | | 0 | | | 0 | | 0 | | 9 396,8 | | | Покрытие кассового разрыва в 2015 году выполнено за счет прибыли | |
| 37 | | Прочие неподконтрольные расходы | | | - | | | - | | | - | | | 103,96 | | | 935,66 | | 1 039,62 | | -1 039,62 | | | Услуги банков (в базовом периоде включены в неподконтрольные расходы, для сохранения БУОР до конца долгосрочного периода регулирования данные расходы будут включены в неподконтрольные расходы) | |
| 39 | | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | - | | | 3 332,8 | | | 3 332,8 | | | 0 | | | 22 694,74 | | 22 694,74 | | 19 361,94 | | | 1.Расходы по энергоресурсам (газ, вода, электрическая энергия) – за счет разницы в цене прогнозируемой и фактически сложившейся в 2015 году.  2. Налог на имущество, и отчисления на социальные нужды (2015 год) | |
| 40 | | Прибыль | | | 1 994,25 | | | 91 272,57 | | | 93 266,82 | | | 3 672,58 | | | 68 757,98 | | 72 430,56 | | 20 836,26 | | |  | |
| 41 | | Нормативный уровень прибыли | | | 1 994,25 | | | 91 272,57 | | | 93 266,82 | | | 3 672,58 | | | 68 757,98 | | 72 430,56 | | 20 836,26 | | | в соответствии с приложением № 3 приказа МТР КО № 379-РК | |
|  | | Сумма снижения | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | 108 444,44 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 108 444,44 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | | | 39,15 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | | | 1 145,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | | | 24,54 | | | | | Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной приняты на уровне учтенном при формировании долгосрочных тарифов 2016-2018 годы | | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | | | 150,91 | | | | | Потери тепловой энергии в тепловой сети приняты на уровне учтенном при формировании тарифов на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы. Норматив потерь утвержден приказом министерства строительства и ЖКХ от 17.12.2013 № 413 | | | | | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию | | | | | | | 1 106,17 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия из тепловой сети | | | | | | | 39,15 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | | | 1 120,79 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | 969,88 | | | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | | | 169,22 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Население | | | | | | | 582,33 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| по нормативу | | | | | | | 401,17 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| ГВС | | | | | | | 181,16 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | | | 218,32 | | | | |  | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии  для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение»  на (второй) очередной 2017 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 2017 | | | 1282,65 | | | | - | | | - | | - | | | | - | 1744,30 | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1308,15 | | | | - | | | - | | - | | | | - | 1779,26 | |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | | 01.01-30.06 2017 | | | 1513,53 | | | | - | | | - | | - | | | | - | - | |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1543,62 | | | | - | | | - | | - | | | | - | - | |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составил 101,99% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается 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 (второй) 2017 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, для МУП «Водоканал» г. Обнинск при корректировке действующих тарифов 2017 года. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Кроме того в тарифах на теплоноситель учтены следующие затраты: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | | Статья затрат | | | | | | | | | | 2017 год | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | Затраты на покупной теплоноситель | | | | | | | | | | 542,31 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | | Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки | | | | | | | | | | 2 003,39 | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | | Хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы | | | | | | | | | | 50,34 | | | | | | | | | | | | | |
| 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 частично 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 2017 год.  3. Объемы полезного отпуска | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | тыс. куб. м | | | | | 3 348,627 | | | | |
|  | | В том числе население | | | | | | | | | тыс. куб. м | | | | | 2678,901 | | | | |
| 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 2017 год сведены в таблицу. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | 2017 год | | | | | | | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | 53 301,04 | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2016 года, % | | | | | | | | | | | | 100,18 | | | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск теплоносителя, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | 3 348,586 | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2016 года, % | | | | | | | | | | | | 100,00 | | | | | | | | | | | | | |
| ТАРИФ, руб./куб. м | | | | | | | | | | | | 15,92 | | | | | | | | | | | | | |
| Рост относительно 2016 года, % | | | | | | | | | | | | 100,19 | | | | | | | | | | | | | |
| Экспертной группой рекомендовано установить на 2017 год для муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Теплоснбжение» 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 2017 | | | | 15,89 | | | | | | | | | - | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | | 15,92 | | | | | | | | | - | | | |
| Рост тарифа на теплоноситель с 1 июля 2017 года обусловлен ростом цены на холодную питьевую воду, а также на химические реагенты и другие материалы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  |  | |  |  | |  | | |  |  | | |  | |  | | | |  |  | |  |
| 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 | | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Теплоснабжение» | | | | 01.01-30.06 2017 | | | 15,89 | | | | | | | 1287,57 | | - | | | | | - | | |
| 1 | | 01.07-31.12 2017 | | | 15,92 | | | | | | | 1313,16 | | - | | | | | - | | |
| Рост тарифов на горячую воду с 1 июля 2017 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:

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказы 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», № 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».

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г., 19.12.2016 № 129/Т-02/469-15 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу   
№ 129/Т-02/469-15 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**8.** **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».**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова, М.А. Чубарова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации Сосенское муниципального унитарного предприятия «Водоканал» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | Сосенское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | 1034002200650 | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | 4009006702 | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | 400901001 | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | Общая система | | | | | | |
| 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 тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 |  |
| 2017 | | Руб./Гкал | | | 2182,52 | - | | | - | - | - | - | 94 239,35 | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 27.11.2015 № 431-РК на период 2016 - 2018 годы с учётом применения упрощённой системы налогообложения:. 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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой видам деятельности ТСО  (на производство, передачу тепловой энергии), находятся у организации в хозяйственном ведении (3 котельные и сети) и в аренде (котельная №4) | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 30.06.2017 рекомендуется  к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию  на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| I Индексы-дефляторы | | | | | | | | | |  | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | | | 1,0296 | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т./Гкал.) | | | | 167,21 | | | | | | В соответствии с режимными картами котлов | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | - | | | | | | Не утверждены | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | 7,126 тыс.Гкал | | | | | | 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 2016 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 тарифного регулирования Калужской области  (с 1 июля 2016 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 (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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | |
| - 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; | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с пунктом 74 (1) Основ ценообразования определена и учтена на 2017 год предпринимательская прибыль организации. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | Всего | | Передача | Производство | Всего |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | - | 800 | | 800 | | 0 | 0 | 0 | 800 |  | |
| 7 | НВВ | | | | 7 249,22 | 86 990,12 | | 94 239,35 | | 4 235,7 | 81 371,59 | 85 607,29 | 8 632,06 |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 7 249,22 | 86 990,12 | | 94 239,35 | | 4 027,39 | 79 066,96 | 83 094,35 | 11 145 |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 7 249,22 | 86 190,12 | | 93 439,35 | | 4 027,39 | 79 066,96 | 83 094,35 | 10 345 |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 54 968,72 | | 54 968,72 | | 0 | 52 990,03 | 52 990,03 | 1 978,69 |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | 8 660,93 | | 8 660,93 | | 0 | 7 401,88 | 7 401,88 | 1 259,05 |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 4 136,73 | 6 512,61 | | 10 649,34 | | 2 821,64 | 6 707,15 | 9 528,8 | 1 120,54 |  | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 1 249,29 | 1 966,81 | | 3 216,1 | | 852,14 | 2 025,56 | 2 877,7 | 338,4 |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | 1 378,83 | | 1 378,83 | | 0 | 1 426,88 | 1 426,88 | -48,05 |  | |
| 19 | Водоотведение | | | | - | 284,6 | | 284,6 | | 0 | 294,43 | 294,43 | -9,83 |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 1 461,58 | 5 101,32 | | 6 562,9 | | 0 | 2 215,27 | 2 215,27 | 4 347,63 |  | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 184 | 1 762,93 | | 1 946,93 | | 0 | 2 456,59 | 2 456,59 | -509,66 |  | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | - | 16,94 | | 16,94 | | 0 | 0 | 0 | 16,94 |  | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | 126,66 | | 126,66 | | 0 | 62,65 | 62,65 | 64,01 |  | |
| 27 | Услуги банков | | | | - | 30,2 | | 30,2 | | 0 | 0 | 0 | 30,2 |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 49,35 | 69,14 | | 118,49 | | 185,33 | 137,39 | 322,72 | -204,23 |  | |
| 30 | Арендная плата | | | | - | 70,8 | | 70,8 | | 0 | 60 | 60 | 10,8 |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | 3 321,25 | | 3 321,25 | | 0 | 1 370,76 | 1 370,76 | 1 950,49 |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 168,28 | 1 918,37 | | 2 086,65 | | 168,28 | 1 918,37 | 2 086,65 | 0 |  | |
| 40 | Прибыль | | | | - | - | | - | | 208,31 | 2 304,63 | 2 512,94 | -2 512,94 |  | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | - | | - | | 70,9 | 1 391,94 | 1 462,84 | -1 462,84 |  | |
| 42 | Расчётная предпринимательская прибыль | | | | - | - | | - | | 137,41 | 912,69 | 1 050,1 | -1 050,1 |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | - | | - | - | - | 8 632,06 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 8 632,06 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2017 | | | | Комментарии | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | 58,98 | | | |  | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной | | | | | 1,19 | | | | Исходя из уровня потерь, учтённого при установлении тарифов на период 2016-2018 годы | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети | | | | | 7,13 | | | | Исходя из уровня потерь, учтённого при установлении тарифов на период 2016-2018 годы | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов | | | | | 57,79 | | | |  | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 50,67 | | | | Исходя из объемов, принятых при установлении тарифа на 2016г. | | | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО | | | | | 0,4 | | | |  | | | | | | |
| Бюджетные потребители | | | | | 8,6 | | | |  | | | | | | |
| Население | | | | | 39,62 | | | |  | | | | | | |
| по нормативу | | | | | 37,22 | | | |  | | | | | | |
| ГВС | | | | | 2,39 | | | |  | | | | | | |
| Прочие потребители | | | | | 2,05 | | | |  | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на (второй) очередной 2017 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 дифференцации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 1624,59 | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1689,57 | | | - | - | - | - | - |  |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 1917,02 | | | - | - | - | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 1993,69 | | | - | - | - | - | - |  |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составил 104,0% | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2017 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».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 16.12.2016 г. № 98/Т-02/428-15 и пояснительной запиской от 16.12.2016 г. по делу № 98/Т-02/428-15   
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**9.** **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества   
с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Хвастовичские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети» | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | 1074024000434 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | 4021003458 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | 402101001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | 249360,область Калужская, район Хвастовичский, село Хвастовичи, улица Советская,21, | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | 249360,область Калужская, район Хвастовичский, село Хвастовичи, улица Советская,21, | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| 2017 | | руб/Гкал | | | 3878,05 | - | | - | - | | - | | - | | 26 817,88 | |  |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 517-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  и передача), находятся у организации аренде. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | 167,39 | | | | | Приказ от 15.10.2014 № 410 | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | - | | | | | Не утверждены | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 6,8% | | | | | Приказ от 15.10.2014 № 410 | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2017 | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Природный газ | | | | 1,039 | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | 1,034 | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | 1,058 | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | 1,04 | | | | | | | | |  | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | 8,38 | | | | |  | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | 0,13 | | | | |  | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | 0,56 | | | | |  | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | 8,38 | | | | |  | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | 8,26 | | | | |  | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | 7,69 | | | | |  | | | | |
| Полезный отпуск на нужды ТСО, Тыс. Гкал | | | | | | | | 0,03 | | | | |  | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | 7,28 | | | | |  | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | 0,38 | | | | |  | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | | Всего | | Передача | | Производство | | Всего |
| 7 | НВВ | | | | 1 087,82 | 25 730,05 | | 26 817,88 | | 0 | | 21 802,67 | | 21 802,67 | 5 015,21 |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 1 087,82 | 25 730,05 | | 26 817,88 | | 0 | | 21 802,67 | | 21 802,67 | 5 015,21 |  | |
| 10 | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | - | | - | | 0 | | 218,03 | | 218,03 | -218,03 |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 1 087,82 | 25 730,05 | | 26 817,88 | | 0 | | 21 584,64 | | 21 584,64 | 5 233,24 |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 8 918,7 | | 8 918,7 | | 0 | | 8 869,08 | | 8 869,08 | 49,62 |  | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 74,23 | 1 032,7 | | 1 106,93 | | 0 | | 950,46 | | 950,46 | 156,47 |  | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 762,1 | 9 028,8 | | 9 790,9 | | 0 | | 6 580,91 | | 6 580,91 | 3 209,99 | Исходя из плановых затрат на 2016г. с учетом ИПЦ | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 2,3 | 27,27 | | 29,57 | | 0 | | 1 987,44 | | 1 987,44 | -1 957,87 |  | |
| 18 | Холодная вода | | | | 11,77 | 163,75 | | 175,52 | | 0 | | 174 | | 174 | 1,52 |  | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 43,54 | 605,8 | | 649,35 | | 0 | | 649,35 | | 649,35 | 0 | По предложению ТСО | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 11,76 | 163,66 | | 175,42 | | 0 | | 0 | | 0 | 175,42 |  | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 12,62 | 2 843,19 | | 2 855,81 | | 0 | | 2 396,9 | | 2 396,9 | 458,91 | По предложению ТСО | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 10,22 | 617,64 | | 627,86 | | 0 | | 627,86 | | 627,86 | 0 | По предложению ТСО | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 4,88 | 78,31 | | 83,2 | | 0 | | 58,93 | | 58,93 | 24,27 | Исходя из плановых затрат на 2016г. с учетом ИПЦ | |
| 27 | Услуги банков | | | | 4,89 | 67,97 | | 72,86 | | 0 | | 66,47 | | 66,47 | 6,39 | Исходя из плановых затрат на 2016г. с учетом ИПЦ | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 1,1 | 15,36 | | 16,46 | | 0 | | 16,46 | | 16,46 | 0 | По предложению ТСО | |
| 30 | Арендная плата | | | | 116,82 | 1 625,19 | | 1 742,01 | | 0 | | 1 540,5 | | 1 540,5 | 201,51 |  | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 26,49 | 470,81 | | 497,3 | | 0 | | 102,3 | | 102,3 | 395 |  | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 5,1 | 70,9 | | 76 | | 0 | | 76 | | 76 | 0 |  | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | - | - | | - | | 0 | | 2 512 | | 2 512 | 2 512 | 1993,45-экономия газа за 2015г. (распределено на 2 года), 518,55 - избыток по факту 2014г. | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | | - | | - | | - | | - | 5 015,21 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 5 015,21 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для общества  с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| Общество с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 2732,13 | | - | | - | | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2834,04 | | - | | - | | - | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | 2732,13 | | - | | - | | - | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | | 2834,04 | | - | | - | | - | | - | - |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 103,73 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2017 года установить для общества с ограниченной ответственностью «Хвастовичские тепловые сети», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2017 год   
с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 16.12.2016 г. № 159/Т-02/429-16 и пояснительной запиской от 16.12.2016 г. по делу № 159/Т-02/429-16  
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10.** **Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества   
с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации ООО «Куйбышевские тепловые сети» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1084023000203 | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4010002300 | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 401001001 | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Упрощенная система налогообложения | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 249500,область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 249500,область Калужская, район Куйбышевский, поселок Бетлица, улица Калинина, 31А, | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |
| 1. По системам теплоснабжения расположенным на территории сельского поселения «Поселок Бетлица», сельского поселения «Село Бутчино», сельского поселения «Село Мокрое»  (топливо газ) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  |
| 2017 | | руб/Гкал | | | 3967,36 | - | - | - | | - | | - | | | 16 984,73 | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 523-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  и передача) находятся у ТСО в аренде, представлены договоры аренды муниципального имущества:  - котельная Администрации, от 01.08.2013 по 31.07.2018;  - котельная ФОК, от 20.12.2013 на 5 лет;  - котельная д/с «Василёк», от 01.08.2013 по 31.07.2018;  - котельная Мокровской МСОШ  - котельная Бутчинской МСОШ, от 01.08.2013 до 31.07.2018. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ,  кг у. т/Гкал | | | | 161,15 | | | | Утверждены приказом министерства строительства и ЖХК Калужской области от 15.10.2014 № 409 | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | - | | | | Не утвержден | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | |  | | | | Утверждены приказом министерства строительства и ЖХК Калужской области от 15.10.2014 № 409 | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2017 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Природный газ | | | | 1,039 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | 1,034 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | 1,058 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | 1,02 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | 1,04 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | 2,0303 | | | | |  | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,0305 | | | | |  | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети, тыс. Гкал | | | | | | | 0,11 | | | | |  | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | 2,03 | | | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | 1,999 | | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | 1,8903 | | | | |  | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | 1,8903 | | | | |  | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | Всего | | Передача | | Производство | | Всего |
| 7 | НВВ | | | | 886,45 | 16 098,28 | 16 984,73 | | 0 | | 5 806,37 | | 5 806,37 | 11 178,36 | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 886,45 | 16 098,28 | 16 984,73 | | 0 | | 5 806,37 | | 5 806,37 | 11 178,36 | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 886,45 | 16 098,28 | 16 984,73 | | 0 | | 5 806,37 | | 5 806,37 | 11 178,36 | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 4 916,49 | 4 916,49 | | 0 | | 2 118,4 | | 2 118,4 | 2 798,09 | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | 36,57 | 588,37 | 624,94 | | 0 | | 270,86 | | 270,86 | 354,08 | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 534,78 | 4 626,43 | 5 161,2 | | 0 | | 1 770,53 | | 1 770,53 | 3 390,67 | | По результатам анализа фактического ФОТ за 2015 год с учетом ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 161,5 | 1 397,18 | 1 558,68 | | 0 | | 534,7 | | 534,7 | 1 023,98 | | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
| 18 | Холодная вода | | | | 7,23 | 116,37 | 123,61 | | 0 | | 52,83 | | 52,83 | 70,78 | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 19 | Водоотведение | | | | 0,33 | 5,23 | 5,56 | | 0 | | 2,12 | | 2,12 | 3,44 | | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 19,8 | 318,53 | 338,33 | | 0 | | 78,53 | | 78,53 | 259,8 | | Исходя из затрат базового периода, с учётом применения ИПЦ в размере 1,04, определён- ного Прогнозом с учетом выделения затрат на котельную Закрутовской МСОШ | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 8,01 | 128,94 | 136,96 | | 0 | | 76,09 | | 76,09 | 60,87 | | Поверка и ремонт приборов. По предложению ТСО и на основании фактических расходов 2015 года, с выделением затрат на 5 котельных. | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 4,55 | 1 786,96 | 1 791,51 | | 0 | | 209,74 | | 209,74 | -1402,49 | | ТО газового оборудования котельных, на основании фактических расходов 2015 года | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | | | | 8,8 | 440,05 | 448,85 | | 0 | | 238,92 | | 238,92 | -209,93 | | По предложению ТСО и на основании фактических расходов 2015 года, с учетом выделения затрат на котельную Закрутовской МСОШ | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 3,12 | 34,43 | 37,55 | | 0 | | 19,33 | | 19,33 | 18,22 | |  | |
| 27 | Услуги банков | | | | 4,62 | 74,27 | 78,88 | | 0 | | 36,03 | | 36,03 | 42,85 | |  | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 0,56 | 8,96 | 9,52 | | 0 | | 0 | | 0 | 9,52 | |  | |
| 30 | Арендная плата | | | | 67,05 | 1 078,69 | 1 145,73 | | 0 | | 544,532 | | 544,532 | -495,4 | | По представленным договорам | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 27,21 | 540,09 | 567,3 | | 0 | | 73,44 | | 73,44 | 493,86 | | По предложению ТСО | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 2,32 | 37,28 | 39,6 | | 0 | | 39,6 | | 39,6 | 0 | |  | |
| 39 | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | | - | - | - | | 0 | | 259,28 | | 259,28 | -259,28 | | По результатам деятельности ТСО за 2014 год, второй год учета недоиспользованных средств. | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | - | | - | | - | | - | 11 178,36 | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 11 178,36 тыс. руб.  На 2017 год ТСО для расчета тарифов на тепловую энергию представила суммарные предложения по расходам для 9 газовых котельных, эксплуатируемых ранее и переданных в аренду по результатам конкурса в 2016 году. Таким образом, сравнение расходов, предложенных ТСО и рассчитанных экспертами не показательно. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | | свыше 13,0 кг/см² |  |
| По системам теплоснабжения расположенным на территории сельского поселения «Поселок Бетлица», сельского поселения «Село Закрутое», сельского поселения «Село Мокрое» | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| «Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | 2825,86 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 3071,75 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | 2825,86 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 3071,75 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 108,7 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. По системам теплоснабжения, расположенным на территории  сельского поселения «Село Жерелево» (д. Кузминичи) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 7142,52 | - | - | - | | - | | - | | | 1 850,21 | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 523-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  и передача) находятся у ТСО в аренде. Представлен договор аренды муниципального имущества от 01.08.2013 по 31.07.2018. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии  и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Уголь, кг у. т/Гкал | | | | 219,86 | | | | Утверждены приказом министерства строительства и ЖХК Калужской области от 15.10.2014 № 409 | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | - | | | | Не утвержден | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | - | | | | Утверждены приказом министерства строительства и ЖХК Калужской области от 15.10.2014 № 409 | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | 2017 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Природный газ | | | | 1,039 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | 1,034 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | 1,058 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | 1,02 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | 1,04 | | | | | | | |  | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации  и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации  на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,29 | | | | |  | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | 0,02 | | | | |  | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,29 | | | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,28 | | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,26 | | | | |  | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | 0,26 | | | | |  | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | Утвержденные данные | | | | | | | Размер снижения |
| Передача | Производство | Всего | Передача | | Производство | | Всего | | |
| 7 | НВВ | | | | 57,7 | 1 792,51 | 1 850,21 | 0 | | 1 256,09 | | 1 256,09 | | | 594,12 |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | 57,7 | 1 792,51 | 1 850,21 | 0 | | 1 256,09 | | 1 256,09 | | | 594,12 |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 57,7 | 1 792,51 | 1 850,21 | 0 | | 1 256,09 | | 1 256,09 | | | 594,12 |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 433,72 | 433,72 | 0 | | 409,97 | | 409,97 | | | 23,75 | Исходя из нормативного удельного расхода и объема отпущенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 2,98 | 35,59 | 38,58 | 0 | | 38,07 | | 38,07 | | | 0,51 | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 26,95 | 726,5 | 753,45 | 0 | | 540,55 | | 540,55 | | | -212,9 | С учетом ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 8,14 | 219,4 | 227,54 | 0 | | 163,25 | | 163,25 | | | -64,29 | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
| 18 | Холодная вода | | | | 0,71 | 8,51 | 9,22 | 0 | | 9,54 | | 9,54 | | | 0,32 | Исходя из нормативного удельного расхода и объема произведенной тепловой энергии принятой в расчете | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 3,58 | 42,65 | 46,23 | 0 | | 18,17 | | 18,17 | | | -28,06 | С учетом ИПЦ к уровню расходов базового периода, с выделением расходов на котельную переведенную на газовое топл. | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | 0,62 | 7,38 | 8 | 0 | | 0 | | 0 | | | 8 |  | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 0,67 | 146,94 | 147,61 | 0 | | 0 | | 0 | | | -147,61 | Предлагается данные работы запланировать на последующие периоды в связи с необходимостью закупки топлива по причине прекращения действия давальческого тарифа | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | 1,02 | 12,13 | 13,15 | 0 | | 2,43 | | 2,43 | | | 10,72 | По предложению ТСО | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | 0,15 | 5,46 | 5,61 | 0 | | 5,61 | | 5,61 | | | 0 | По предложению ТСО | |
| 27 | Услуги банков | | | | 0,38 | 4,49 | 4,87 | 0 | | 0 | | 0 | | | 4,87 | - | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | 0,08 | 0,98 | 1,06 | 0 | | 0 | | 0 | | | 1,06 | - | |
| 30 | Арендная плата | | | | 6,21 | 74,05 | 80,26 | 0 | | 68,51 | | 68,51 | | | 11,75 | В соответствии с договором аренды | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | 5,87 | 70,62 | 76,49 | 0 | | 0 | | 0 | | | 76,49 | В связи с отсутствием обоснований | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 0,34 | 4,06 | 4,4 | 0 | | 0 | | 0 | | | 4,4 |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | - | - | - | | - | | - | | | 594,12 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 594,12 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для общества  с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 территории сельского поселения «Деревня Кузминичи» | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| «Общество с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | 4104,88 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 4849,02 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| Население | | | | | | | | | | | | | | |  |
| одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | 4104,88 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| 01.07-31.12 2017 | | 4849,02 | | - | | - | | - | | | - | - |  |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 118,13 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети» установить вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

С 1 января 2017 года установить для общества с ограниченной ответственностью «Куйбышевские тепловые сети», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2017 год   
с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г. № 100/Т-02/427-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 100/Т-02/427-16   
в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**11.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 18.12.2015 № 582-РК).**

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

**Доложил: С.И. Гаврикова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |
| 1. **Тарифы на производство и передачу тепловой энергии**   ТСО представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 | |  |
| 2017 | | Руб./Гкал | | | 2001,62 | - | - | - | | - | | - | | 2970375,37 | | |  |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 30.11.2015 № 470-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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (98 котельных, одна из которых находится на консервации, ЦТП, 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 30.06.2017 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Индексы** | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| **I Индексы-дефляторы** | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | |
| **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 | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | |
| Результирующий коэффициент при расчете операционных расходов на передачу тепловой энергии | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ (кг.у.т. /Гкал.) | | | | 164,81 | | | | Приказ от 08.12.2014  № 481 | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива | | | | - | | | | Не утверждены | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | 179,507 тыс. Гкал | | | | Приказ от 08.12.2014  № 481 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |
| **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 2016 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 2016 год, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказа министерства тарифного регулирования Калужской области (с 1 июля 2016 года), а также с учетом индекса роста цен на 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 (2017 год) и результирующих коэффициентов индексации, применяемых при расчете операционных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **4. Неподконтрольные расходы.** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. В связи с ограничением роста коммунальных платежей экспертами не принято представленное ТСО увеличение амортизации;  - арендная плата за котельные (две котельные) и землю принимается в расчёт в соответствии с предоставленными обоснованиями; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Сумма планируемой прибыли определена в соответствии с пунктом 41 Методических указаний с учетом нормативного уровня прибыли, установленного в долгосрочных параметрах регулирования деятельности организации для формирования тарифов на тепловую энергию. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | Всего | | Передача | | Производство | | Всего |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | - | | 1,89 | | 1,89 | | 1,89 |  | |  |
| 7 | НВВ | | | | **208505,66** | **2761869,71** | **2970375,37** | | **124630,49** | | **2308278,60** | | **2432909,08** | 537466,29 | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | 208505,66 | 2710344,90 | 2918850,56 | | 124630,49 | | 2262951,81 | | 2387582,30 | 531268,27 | |  |
| 10 | Налог на прибыль | | | | - | 11637,71 | 11637,71 | | - | | - | | - | 11637,71 | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 208505,66 | 2698707,20 | 2907212,86 | | 124630,49 | | 2262951,81 | | 2387582,30 | 519630,56 | |  |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | 1425237,91 | 1425237,91 | | 0 | | 1388771,14 | | 1388771,14 | 36466,77 | | ТСО завышена цена природного газа |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | 308545,27 | 308545,27 | | 4981,92 | | 193691,28 | | 198673,19 | -31,54 | |  |
| 13.1 | Покупная тепловая энергия | | | |  | 37056,40 | 37056,40 | | 4981,92 | | - | | 4981,92 | 32074,48 | | ТСО завышены объёмы покупки |
| 13.2 | Покупная электрическая энергия | | | |  | 271488,87 | 271488,87 | |  | | 193691,28 | | 193691,28 | 77797,59 | | ТСО завышены объём и цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 87980,84 | 307529,78 | 395510,62 | | 66840,68 | | 321941,02 | | 388781,69 | 6728,93 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2016 года |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 26922,14 | 94104,11 | 121026,25 | | 20185,88 | | 97226,19 | | 117412,07 | 3614,18 | | С учётом факта за 2015 год норма отчислений экспертами принята в размере 30,2 % |
| 18 | Холодная вода | | | | - | 115394,28 | 115394,28 | | 0 | | 43641,98 | | 43641,98 | 71752,30 | | ТСО завышен объём воды |
| 19 | Водоотведение | | | | - | 7683,84 | 7683,84 | | 0 | | 7504,49 | | 7504,49 | 179,35 | | ТСО завышены объём и цена стоков |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | -  36789,14 | 82417,44 | 119206,58 | | 0 | | 104023,13 | | 104023,13 | 15183,45 | | Экспертами приняты с учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2016 года |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 2366,82 | 8275,30 | 10642,12 | | 0 | | 10461,06 | | 10461,06 | 181,06 | |
|  | Расходы на обучение персонала | | | | 465,84 | 1628,77 | 2094,61 | | 0 | | 2058,97 | | 2058,97 | 9,96 | |
| 28 | Прочие операционные расходы | | | | -  6158,08 | -  21531,11 | 27689,19 | | 0 | | 27218,10 | | 27218,10 | 497,92 | |
|  | Арендная плата | | | |  | 8737,79 | 8737,79 | |  | | 12197,14 | | 12197,14 | -3459,35 | | В соответствии с фактом 2015 года (две котельные, земля) |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | | | | 3215,54 | 8535,06 | 12638,75 | | 3215,54 | | 8535,06 | | 11750,60 | 888,15 | | ТСО завышена плата за выбросы |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 15686,883 | 59920,18 | 75607,06 | | 29406,47 | | 43187,15 | | 72593,62 | 3013,44 | | Экспертами учтена амортизация на уровне суммы 2016 года, с целью не превышения индекса роста тарифов на тепловую энергию, указанного в протоколе совещания министерства от 22.11.2016 "Об утвержденном индексе размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области" |
|  | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | | | | 28578,14 | 99920,71 | 128498,85 | | - | | - | | - | 128498,85 | | В связи с отсутствием экономического обоснования |
|  | Выпадающие доходы | | | |  | 208219,62 | 208219,62 | |  | | 2920,37 | | 2920,37 | 17622,48 | | В связи с отсутствием экономического обоснования понесённых расходов 2015 года |
|  | Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования | | | |  | 59519,875 | 59519,875 | |  | | 10660,26 | | 10660,26 |  | | Исходя из суммы избытка, рассчитанной экспертами по факту 2014 года и разделенной на 3 года |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | 0 | 51524,81 | 51524,81 | | 0 | | 45326,78 | | 45326,78 | 6198,02 | | Исходя из нормативного уровня прибыли в размере  1,89 %, установленного приказом МТР КО от 30.11.2015 № 470-РК |
|  | **Сумма снижения** | | | | **-** | **-** | **-** | | **-** | | **-** | | **-** | **537466,29** | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 537 466,29 тыс. руб.  Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2017 | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия | | | | | 1653,618 | |  | | | | | | | | | |
| Покупная тепловая энергия | | | | | 3,36 | | В соответствии с договором с АО «НПО «Тайфун» | | | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельных | | | | | 36,380 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на период 2016-2018 годов | | | | | | | | | |
| То же в % | | | | | 2,2 | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 150,296 | |
| То же в % | | | | | 9,09 | |
| Отпуск от котельных | | | | | 1617,238 | |  | | | | | | | | | |
| Отпуск в тепловую сеть с учётом покупки тепла | | | | | 1620,598 | |  | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе | | | | | 1470,302 | | Исходя из объёмов полезного отпуска, учтённых при установлении тарифов на 2016 год, а также с учётом объёмов покупки от АО «НПО «Тайфун» | | | | | | | | | |
| Население | | | | | 927,938 | |  | | | | | | | | | |
| отопление | | | | | 800,747 | |  | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |
| Скорректированные тарифы на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (второй) очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили:   | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 к/см² | свыше 13,0 кг/см² | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | **Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов**  **по схеме подключения** | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2017 | 1622,42 | - | - | - | - | - | | 01.07-31.12  207 | 1654,70 | - | - | - | - | - | | **Население (тарифы указываются с учетом НДС)** \* | | | | | | | | | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2017 | 1914,46 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12  2017 | 1952,55 |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составит 102 %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.   1. **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**   ТСО представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на услуги по, передаче тепловой энергии на очередной (второй) 2017 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 | |  |
| 2017 | | Руб./Гкал | | | 483,39 | - | - | - | | - | | - | | 108950,44 | | |  |
| Действующий тариф установлен для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 30.11.2015 № 470-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 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, 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 30.06.2017 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 2017 год долгосрочного периода регулирования: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Индексы** | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| **I Индексы-дефляторы** | | | | | | | |  | | | | | | | | |
| Природный газ | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |
| Электрическая энергия | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | |
| **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 | | | | | | | | 1,0296 | | | | | | | | |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 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: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | | | | 179,507 тыс. Гкал | | | | Приказ от 08.12.2014  № 481 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |
| **2. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на электрическую энергию определены исходя из прогнозной цены, учтённой при установлении тарифов на 2016 год, а также с учетом индекса роста цен на электрическую энергию; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - затраты на водоснабжение (вода на технологические цели) и водоотведение (стоки) определены исходя из приказа министерства тарифного регулирования Калужской области (с 1 июля 2016 года), а также с учетом индекса роста цен на 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 (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, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. Учитывая условие не превышения индекса роста тарифов на тепловую энергию, указанного в протоколе совещания министерства от 22.11.2016 «Об утвержденном индексе размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области» экспертами учтена в расчёте на 2017 год амортизация в размере 1321,0 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| . - расходы на оплату налогов скорректированы на основании представленных обосновывающих документов; | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии |
| Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | |
| Передача | Производство | Всего | | Передача | | Производство | | Всего |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | - | | - | | - | | - |  | |  |
| 7 | НВВ | | | | **108950,44** | **-** | **-** | | **70347,73** | | **-** | | **-** | 38602,71 | |  |
| 9 | Итого расходов | | | | 108950,44 | - | - | | 70347,73 | | - | | - | 38602,71 | |  |
| 10 | Налог на прибыль | | | | - | - | - | | - | | - | | - | - | |  |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 108950,44 | - | - | | 70347,73 | | - | | - | 38602,71 | |  |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | 72868,82  - | - | - | | 44073,73 | | - | | - | 28795,09 | |  |
| 13.1 | Покупная тепловая энергия | | | | 65813,74 | - | - | | 40488,08 | | - | | - | 25325,66 | | ТСО завышены объёмы и тариф покупного тепла |
| 13.2 | Покупная электрическая энергия | | | | 7055,08 | - | - | | 3585,65 | | - | | - | 3469,43 | | ТСО завышены объём и цена электроэнергии |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | 13679,41 | - | - | | 13446,68 | | - | | - | 232,73 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2016 года |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 4131,18 | - | - | | 4060,90 | | - | | - | 70,28 | |  |
| 18 | Холодная вода | | | | 11275,82 | - | - | | 2100,56 | | - | | - | 9175,26 | | ТСО завышен объём воды |
| 19 | Водоотведение | | | | 606,18 | - | - | | 722,41 | | - | | - | -116,22 | |  |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | -  3917,76 | - | - | | 3851,10 | | - | | - | 66,66 | | С учётом применения результирующего коэффициента к расходам 2016 года |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | 784,70 | - | - | | 771,35 | | - | | - | 13,35 | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 1686,56 | - | - | | 1321,00 | | - | | - | 365,56 | | С учётом непревышения индекса роста тариоф на тепловую энергию, указанного в протоколе совещания министерства от 22.11.2016 "Об утвержденном индексе размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Калужской области" |
|  | **Сумма снижения** | | | | **-** | **-** | **-** | | **-** | | **-** | | **-** | **38602,71** | |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 38602,71 тыс. руб.  Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | 2017 | | Комментарии | | | | | | | | | |
| Поданная в сеть тепловая энергия | | | | | 318,366 | | В соответствии с представленным договорами между ведомственными источниками и МУП "Калугатеплосеть" | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 29,126 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифов на период 2016-2018 годов | | | | | | | | | |
| То же в % | | | | | 9,15 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 1470,302 | | Принят экспертами исходя из договорных объёмов покупки и потерь в тепловых сетях | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  |
| Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на (второй) очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования 2016 - 2018 годы составили:   | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см | свыше 13,0 кг/см² | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть  г. Калуги» | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2017 | 238,45 |  |  |  |  |  | | 01.07-31.12  2017 | 243,22 |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа на услуги по передаче тепловой энергии с 01.07.2017 составит 102 %. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифа обусловлен ростом производственных расходов, а также ростом тарифов ведомственных котельных | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.   1. **Тарифы на покупную тепловую энергию**   ТСО представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение, для установления (корректировки) одноставочных тарифов на покупную, тепловую энергию на очередной (второй) 2017 год долгосрочного периода регулирования. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В соответствии с представленными договорами МУП «Калугатеплосеть» является перепродавцом тепловой энергии от восьми теплоснабжающих организаций, вырабатывающих её на ведомственных источниках.  Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования 30.11.2015 № 470-РК на период 2016 - 2018 годы. Тарифы рассчитаны с применением метода долгосрочной индексации установленных тарифов.  В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования произведена корректировка долгосрочных тарифов, установленных ранее на 2017 год.   |  | | --- | | Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (ЦТП, 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 соотетствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря. | | Следовательно, величина тарифов на период с 01.01. по 30.06.2017 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 года. |   Экспертами рассчитаны тарифы на покупную тепловую энергию на 2017 год для МУП «Калугатеплосеть» по каждой системе централизованного теплоснабжения от ведомственных источников путём сложения величины тарифа на тепловую энергию для каждой теплоснабжающей организации и величины тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Калугатеплосеть».  Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги одноставочные тарифы на покупную тепловую энергию на 2017 год согласно приложениям 1 – 3.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  С 1 января 2017 года внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 470-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2016-2018 годы» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 18.12.2015 № 582-РК).  **Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г. № 29/Т-02/323-15 и пояснительной запиской от 14.11.2016 г. по делу № 29/Т-02/323-15  в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **12.** **Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для Муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения от ведомственного источника – Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств» на 2017 год.**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Калугатеплосеть» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть» г. Калуги | | | | | | | | | | | | Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | 1024001432564 | | | | | | | | | | | | ИНН | | | | | | | 4026000669 | | | | | | | | | | | | КПП | | | | | | | 402901001 | | | | | | | | | | | | Применяемая система налогообложения | | | | | | | Общая система налогообложения | | | | | | | | | | | | Вид регулируемой деятельности | | | | | | | Услуги по передаче тепловой энергии | | | | | | | | | | | | Юридический адрес организации | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | Почтовый адрес организации | | | | | | | 248610, г. Калуга, ул. Складская, 2 | | | | | | | | | | | | Теплоснабжающая организация (далее – ТСО) представила в министерство тарифного регулирования Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по системе теплоснабжения от ведомственного источника АО «КНИИТМУ» методом индексации установленных тарифов на период 2017 – 2019 годы.  Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Период регулирования | | Ед. изм. | | | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый и редуцированный пар | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | |  | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | | свыше 13,0 кг/см² | |  | | 2017 | | Руб./Гкал | | | 170,73 | - | - | - | | - | | - | | 130,09 | | |  | | 2018 | |  | | | 176,53 |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | 2019 | |  | | | 186,77 |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | Исходя из условия установления тарифа для АО «КНИИТМУ» на производство и передачу тепловой энергии на 2017 год (тариф для конечного потребителя) экспертами выполнен расчёт тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от ведомственного источника АО «КНИИТМУ» на 2017 год с применением метода экономически обоснованных расходов.  Действующий тариф установлен для ТСО впервые приказом министерства тарифного регулирования от 29.08.2016 № 95-РК на 2016 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (тепловые сети – 281 п м).  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 30.06.2017 рекомендуется к установлению с учетом величины роста 100 % к уровню тарифов, действующих по состоянию на 31.12.2016. Индексация тарифов производится с 1 июля 2017 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | При расчёте условно-постоянных расходов экспертами учитывается индекс потребительских цен, определённый Прогнозом в размере 1,04 (с 1 июля 2017 года). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Отчисления на социальные нужды рассчитаны от фонда оплаты труда, принятого в расчет, в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями); | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Амортизационные отчисления приняты в соответствии с балансовой стоимостью оборудования и нормой амортизационных отчислений, подтвержденными бухгалтерской ведомостью движения основных средств, представленной в материалах дела. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 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 таблицах. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | Комментарии | | | Полученные данные | | | | Утвержденные данные | | | | | Размер снижения | | | Передача | Производство | Всего | | Передача | | Производство | | Всего | | 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | - | - | | - | | - | | - |  | |  | | | 7 | НВВ | | | | **130,09** | **-** | **-** | | **31,61** | | **-** | | **-** | 98,48 | |  | | | 9 | Итого расходов | | | | 130,09 | - | - | | 31,61 | | - | | - | 98,48 | |  | | | 10 | Налог на прибыль | | | | - | - | - | | - | | - | | - | - | |  | | | 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | 130,09 | - | - | | 31,61 | | - | | - | 98,48 | |  | | | 16 | Затраты на оплату труда | | | | 95,64 | - | - | | 20,00 | | - | | - | 75,64 | | С учётом применения индекса потребительских цен к расходам 2016 года | | | 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | 28,88 | - | - | | 6,04 | | - | | - | 22,84 | |  | | | 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | 5,57 | - | - | | 5,57 | | - | | - | 0 | | В соответствии с представленной ведомостью основных средств" | | |  | **Сумма снижения** | | | | **-** | **-** | **-** | | **-** | | **-** | | **-** | **98,48** | |  | | | Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 98,48 тыс. руб.  Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | тыс.Гкал. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Баланс тепловой энергии | | | | | 2017 | | Комментарии | | | | | | | | | | | | Поданная в сеть тепловая энергия | | | | | 0,83883 | |  | | | | | | | | | | | | Потери тепловой энергии в сети | | | | | 0,07683 | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарфа на 2016 год | | | | | | | | | | | | То же в % | | | | | 9,16 | | | Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | 0,762 | | В соответствии с представленным балансом тепловой энергии | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |  | |  |  | |  | | Скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги на 2017 год составили:  Таблица 6   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | | | Вода | Пар | | По системе теплоснабжения от ведомственного источника - акционерного общества «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств», расположенного на территории муниципального образования «Город Калуга» по адресу: ул. Карла Маркса, д. 4 | | | | | | муниципальное унитарное предприятие «Калугатеплосеть»  г. Калуги | одноставочный руб./Гкал | 01.01-30.06  2017 | 35,28 | - | | 01.07-31.12  2017 | 41,48 |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2017 составит 117,57 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Рост тарифов обусловлен ростом производственных расходов.  Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги вышеуказанные тарифы.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  С 1 января 2017 года установить для муниципального унитарного предприятия «Калугатеплосеть» г. Калуги по системе теплоснабжения от ведомственного источника – Акционерное общество «Калужский научно-исследовательский институт телемеханических устройств» одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.  **Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г. № 280/Т-02/997-16 и пояснительной запиской от 14.11.2016 г. по делу № 280/Т-02/997-16  в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | |   **13.** **О признании утратившими силу некоторых приказов министерства тарифного регулирования Калужской области.**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**  В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2017 № 1075 орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.  Вместе с тем в течение 2016 года некоторые теплоснабжающие организации области, для которых тарифы на тепловую энергию установлены методом долгосрочной индексации, прекратили регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в связи, с чем были исключены из реестра теплоснабжающих организаций области (далее – Реестр).  Основания по исключению из реестра теплоснабжающих организаций:  - письмо от 09.11.2016 № 903 ОАО «Московско-Медынское агропромышленное предприятие» о прекращении регулируемой деятельности;  - письмо от 22.09.2016 № 200 ООО «Управляющая компания «Остов Эксплуатация» о прекращении регулируемой деятельности;  - письмо от 27.09.2016 № 344 Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие») о прекращении регулируемой деятельности;  - письмо от 19.12.2016 № 03/2961-16 АО «Калужский завод строительных материалов» на 2016-2018 годы» о прекращении регулируемой деятельности;  - письмо от 15.08.2016 № 1650/1 УМП «Коммунальные тепловые сети» муниципального образования «Город Балабаново» о прекращении регулируемой деятельности.  На основании вышеизложенного считаю необходимым приказы министерства тарифного регулирования об установлении тарифов на тепловую энергию для таких теплоснабжающих организаций, признать утратившим силу.  По состоянию на 19.12.2016 требуют признания утратившими силу следующие приказы министерства тарифного регулирования:  - от 09.11.2015 № 268-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Остов Эксплуатация» на 2016-2018 годы»;  - от 09.11.2015 № 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для открытого акционерного общества «Московско-Медынское агропромышленное предприятие» на 2016-2018 годы»;  - от 16.11.2015 № 304-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для закрытого акционерного общества «Калужский завод строительных материалов» на 2016-2018 годы»;  - от 30.11.2015 № 466-РК «об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные тепловые сети» муниципального образования «Город Балабаново» на 2016-2018 годы»;  - от 27.11.2015 № 433-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие») на 2016-2018 годы».  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Признать утратившими силу следующие приказы министерства тарифного регулирования Калужской области:  - от 09.11.2015 № 268-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Остов Эксплуатация» на 2016-2018 годы»;  - от 09.11.2015 № 279-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию для открытого акционерного общества «Московско-Медынское агропромышленное предприятие» на 2016-2018 годы»;  - от 16.11.2015 № 304-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для закрытого акционерного общества «Калужский завод строительных материалов» на 2016-2018 годы»;  - от 30.11.2015 № 466-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для унитарного муниципального предприятия «Коммунальные тепловые сети» муниципального образования «Город Балабаново» на 2016-2018 годы»;  - от 27.11.2015 № 433-РК «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» (филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Российской академии наук» «Тарусское коммунальное предприятие») на 2016-2018 годы».  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **14. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 481-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ на 2016-2018 годы».**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **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» внести следующие изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 481-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ на 2016-2018 годы» (далее – приказ) изложив приложение к приказу в новой редакции:  «Приложение  к приказу министерства  тарифного регулирования  Калужской области  от 30.11.2015 № 481-РК   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | | | Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | Наименование регулируемой организации | | | | МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ | | | | | | Ее местонахождение | | | | ул. Складская, д.2, г.Калуга, 248016 | | | | | | Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2016 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2017 год: | | | | | | |  | | | 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 | | Гафик реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2016 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2017 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2018 год: | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |  |  |  | | 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | № пп | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2016 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2017 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2018 год: | | | | | | |  | | |  | |  | |  | |  |  |  | | Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | | | 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 3187,63 | | | 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 3365,92 | | | 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 3381,75 | | |  | |  | |  | |  |  |  | | Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | | | 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | | | 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | | | 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  | |  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | | | с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  | |  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | | | с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  | |  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | | | \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | 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 2015 год | | | | | | | | | | № п/п | | Наименование меропрятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение | |  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 3094,78 | 3238,34 | -143,56 | |  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | |  | | Мероприятя не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - | |  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | |  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - | |  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | |  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - | |  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | |  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - | | Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обсуживания абонентов | | | | | | | | | | № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2016 год: | | | | | | |  | | | с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  | |  | |  | |  | | |  | | |  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | | |  | |  | |  | | |  | | | Итого 2017 год: | | | | | | |  | | | 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 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 481-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ на 2016-2018 годы».  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **15. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 488-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ на 2016 - 2018 годы».**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Ландухова.**  Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным организацией.  Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001432564 от 08.12.1992, с присвоением ИНН/КПП 4026000669/402901001.  Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении.  Организация применяет обычную систему налогообложения.  Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 488-РК в размере:   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | | | с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.0.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 2,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1597,66 | 1622,42 | 1622,42 | 1683,38 | 1683,38 | 1745,37 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1885,24 | 1914,46 | 1914,46 | 198639 | 1986,39 | 2059,54 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калугатехремонт» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1714,19 | 1770,77 | 1770,77 | 184,36 | 1844,36 | 1909,35 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2022,74 | 2089,51 | 2089,51 | 2176,34 | 2176,34 | 2253,03 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного элетрооборудования» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1712,13 | 1766,63 | 1766,63 | 1833,75 | 1833,75 | 1902,13 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2020,31 | 2084,62 | 2084,62 | 2163,83 | 2163,83 | 2244,51 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский турбинный завод» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1314,01 | 1357,31 | 1357,31 | 1389,46 | 1389,46 | 1458,93 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1550,53 | 1601,63 | 1601,63 | 1639,56 | 1639,56 | 1721,54 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1464,86 | 1513,14 | 1513,14 | 1569,62 | 1569,62 | 1627,21 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1728,53 | 785,51 | 1785,51 | 1852,15 | 1852,15 | 1920,11 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1485,47 | 1531,16 | 1531,16 | 1588,6 | 1588,6 | 1647,18 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1752,85 | 1806,77 | 1806,77 | 1874,55 | 1874,55 | 1943,67 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | | | | | | | Тариф | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1474,44 | 1522,68 | 1522,68 | 181,12 | 1581,12 | 1640,81 | | Тариф для населения | | | | | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1739,84 | 1796,76 | 1796,76 | 1865,72 | 1865,72 | 1936,16 |   Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме 3365,923 тыс.м3/год, в том числе: население – 2454,856 тыс.м3/год, бюджет – 581,25 тыс.м3/год, прочие – 329,82 тыс.м3/год.  Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 3365,923 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.  Формирование тарифов на 2017 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).  Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:  При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии:  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1622,42 руб./Гкал (без НДС) или – 1914,46 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1654,70 руб./Гкал (без НДС) или – 1952,55 руб./Гкал (с НДС);  С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» г. КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калугатехремонт»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1770,77 руб./Гкал (без НДС) или – 2089,51 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1806,13 руб./Гкал (без НДС) или – 2131,23 руб./Гкал (с НДС);  С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» г. КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1766,63 руб./Гкал (без НДС) или –2084,62 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1800,93 руб./Гкал (без НДС) или –2125,10 руб./Гкал (с НДС);  С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» г. КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский турбинный завод»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1357,31 руб./Гкал (без НДС) или – 1601,63 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1384,34 руб./Гкал (без НДС) или – 1633,52 руб./Гкал (с НДС);  С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды АО «Калужский завод «Ремпутьмаш»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1513,14 руб./Гкал (без НДС) или – 1785,51 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1543,02 руб./Гкал (без НДС) или – 1820,76 руб./Гкал (с НДС);  При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1531,16 руб./Гкал (без НДС) или – 1806,77 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1556,92 руб./Гкал (без НДС) или – 1837,17 руб./Гкал (с НДС);  При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод»  - на питьевую воду, устанавливаемых для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);  - на тепловую энергию, устанавливаемых для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» в размере:  с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1522,68 руб./Гкал (без НДС) или – 1796,76 руб./Гкал (с НДС);  с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1552,91 руб./Гкал (без НДС) или – 1832,43 руб./Гкал (с НДС).  Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием собственных источников тепловой энергии | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1622,42 | 1654,70 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Комонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1914,46 | 1952,55 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калугатехремонт» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1770,77 | 1806,13 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2089,51 | 2131,23 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1766,63 | 1800,93 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2084,62 | 2125,10 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды ОАО «Калужский турбинный завод» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1357,31 | 1384,34 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1601,63 | 1633,52 | | 1. С передачей по сетям МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ горячей воды АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 151,14 | 1543,02 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1785,51 | 1820,76 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский завод телеграфной аппаратуры» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1531,16 | 1556,92 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1806,77 | 1837,17 | | 1. При приготовлении горячей воды с использованием покупной тепловой энергии АО «Калужский электромеханический завод» | | | | | Тариф | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1522,68 | 1552,91 | | Тариф для населения | | | | | Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 | | Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1796,76 | 1832,43 |   Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.  Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 488-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ на 2016 - 2018 годы».  **Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г. № 187/Т-02/442-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 187/Т-02/442-16  в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**  **16. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 483-РК «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **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», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» и в связи с уведомлением муниципального унитарного предприятия «Благоустройство» о прекращении регулируемой деятельности и уведомлением закрытого акционерного общества «Калужский завод строительных материалов» об изменении схемы теплоснабжения предлагается внести следующие изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 483-РК «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на 2016-2018 годы» (далее – приказ):

а) пункт 1 приказа исключить;

б) пункт 10 приказа исключить;

в) приложение № 1 к приказу исключить;

г) приложение № 10 к приказу исключить;

д) изложить приложение № 2 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 2

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ЛЮДИНОВСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Людиновские тепловые сети» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Фокина, д. 3, Калужская область, г. Людиново, 249400 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 231,08 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 208,14 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 231,08 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2014 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 246,60 | 172,97 | 73,63 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

е) изложить приложение № 4 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 4

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛО-СЕРВИС»  НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» | | | | | |
| Ее местонахождение | | | ул. Прирельсовая, д. 2, г. Калуга, 248017 | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | Единицы измерения | | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | тыс. куб. м. | | | | 80,00 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | тыс. куб. м. | | | | 84,00 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | тыс. куб. м. | | | | 88,00 | |
|  | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | Единицы измерения | | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | тыс. руб. | | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | тыс. руб. | | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2014 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2014 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 246,60 | 172,97 | 73,63 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  |  | |  | |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | График реализации мероприятия | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 |  | |  | |  |  |
|  | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | |  | |
|  | |  |  | | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

ж) изложить приложение № 5 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 5

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКАЯ ОБУВНАЯ ФАБРИКА «КАЛИТА» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Акционерное общество «Калужская обувная фабрика «Калита» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Тарутинская, 171 б, г. Калуга, 248008 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 30,67 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 25,00 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 30,67 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 28,86 | 11,13 | 17,73 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

з) изложить приложение № 6 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 6

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «СЛУЖБА ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА» МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ФЕРЗИКОВСКИЙ РАЙОН» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное предприятие «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Карпова, 5а, Калужская обл., п. Ферзиково, 249800 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 0,67 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 1,085 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 0,67 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 0,67 | 1,08 | -0,41 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

и) изложить приложение № 7 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 7

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «УНИВЕРСТРОЙ» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «УНИВЕРСТРОЙ» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | пер. Старичков, 12, г. Калуга, 248003 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 5,69 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 6,20 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 5,69 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 5,69 | 6,18 | -0,49 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

к) изложить приложение № 9 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 9

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ВОЙСКОВОЙ ЧАСТИ 3694 НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Войсковая часть 3694 | | | | |
| Ее местонахождение | | | | Калужская обл., Боровский р-н., г. Балабаново-1, 249001 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 12,00 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 90,00 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 12,00 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 60,00 | 58,10 | 1,90 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

л) изложить приложение № 13 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 13

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКИЙ ЗАВОД АВТОМОБИЛЬНОГО ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Азаровская, д. 18, г. Калуга, 248017 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 29,77 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 56,28 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 29,77 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 69,09 | 43,32 | 25,77 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

м) изложить приложение № 14 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 14

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ДОМ»  НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Дом» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Кибальчича, д. 8, офф.1, г. Калуга, 248012 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 35,00 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 35,00 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 42,00 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 33,25 | 33,25 | 0,00 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

н) изложить приложение № 15 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 15

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУСАЖИЛДОРСТРОЙ - ЗАКАЗЧИК» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Р. Люксембург, д. 18, Калужская обл, г. Таруса, 249100 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 57,06 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 14,235 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 57,06 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 56,11 | 56,77 | -0,66 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |

**».**

о) изложить приложение № 16 к приказу в новой редакции:

«Приложение № 16

к приказу министерства

тарифного регулирования

Калужской области

от 30.11.2015 № 483-РК

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЛУЖСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД» НА 2016-2018 ГОДЫ | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Московская, д. 241, г. Калуга, 248010 | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | Министерство тарифного регулирования Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | С 01.01.2016 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2018 год: | | | | | | |  | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | Единицы измерения | | | Объем | |
| 1. | | с 01.01.2016 по 31.12.2016 | | тыс. куб. м. | | | 208,00 | |
| 2. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | тыс. куб. м. | | | 208,00 | |
| 3. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | тыс. куб. м. | | | 208,00 | |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2016 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | тыс. руб. | | | - | |
| 3. | | 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 | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | |  | |  | |  |  |
|  | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | - | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | Единицы измерения | | План 2015 года | Факт 2015 года | Отклонение |
|  | | Объем горячего водоснабжения | | тыс.куб.м | | 227,03 | 281,69 | -54,66 |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | | Отчет о выполнении плановых мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | |
|  | | Мероприятия не планировались | | тыс. руб. | | - | - | - |
|  | |  | |  | |  |  |  |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | |
| с | | 01.01.2016 по 31.12.2016 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2016 год: | | | | | | |  | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | |  | |  |  |  |
|  | |  | |  | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | | - | | |  | |
|  | |  | |  | | |  | |
| Итого 2017 год: | | | | | | |  | |
| 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 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 483-РК «Об утверждении производственных программ в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**17. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(делу № 63/В-02/319-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1034004100558 от 08.10.2002, с присвоением ИНН/КПП 4024007517/402401001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в хозяйственном ведении согласно постановлению администрации городского поселения ГП «Город Людиново» от 20.08.2010 № 779 «О передаче в хозяйственное ведение Муниципальному унитарному предприятию «Людиновские тепловые сети» муниципального имущества».

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 22,61 | 22,61 | 24,15 | 24,15 | 25,34 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1673,13 | 1728,34 | 1728,34 | 1790,09 | 1790,09 | 1858,82 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 26,68 | 26,68 | 28,50 | 28,50 | 29,90 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1974,29 | 2039,44 | 2039,44 | 2112,31 | 2112,31 | 2193,41 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Людиново»в объеме: в объеме: 208,14 тыс.м3/год, в том числе население – 167,56 тыс.м3/год, бюджет – 30,57 тыс.м3/год, прочие – 10,01 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 208,14 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 22,61 руб./м3 (без НДС) или – 26,68 руб.м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 23,38 руб./м3 (без НДС) или – 27,59 руб.м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Людиновские тепловые сети» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1728,34 руб./Гкал (без НДС) или – 2039,44 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1762,90 руб./Гкал (без НДС) или – 2080,22 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 22,61 | 23,38 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1728,34 | 1762,90 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 26,68 | 27,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2039,44 | 2080,22 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калугатехремонт» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**( дело № 33/В-02/291-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001426481 от 30.10.2002, с присвоением ИНН/КПП 4026000901/402901001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1483,36 | 1532,32 | 1532,32 | 1596,62 | 1596,62 | 1652,17 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1750,36 | 1808,14 | 1808,14 | 1884,01 | 1884,01 | 1949,56 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 26,0 тыс.м3/год, в том числе прочие – 26,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 26,0 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калугатехремонт» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1532,32 руб./Гкал (без НДС) или – 1808,14 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1562,91 руб./Гкал (без НДС) или – 1844,23 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1532,32 | 1562,91 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1808,14 | 1844,23 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепло-Сервис» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**( дело № 244/В-02/646-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1124028000084 от 20.01.2012, с присвоением ИНН/КПП 4028050295/402801001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в собственности.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1754,44 | 1812,41 | 1812,41 | 1879,90 | 1879,90 | 1937,81 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1754,44 | 1812,41 | 1812,41 | 1879,90 | 1879,90 | 1937,81 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга»в объеме: 84,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 84,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 84,0 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1812,41 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1848,65 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1812,41 | 1848,65 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1812,41 | 1848,65 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 199/В-02/289-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001428659 от 06.07.2010, ИНН/КПП 4000000223/402901001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в собственности.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1394,02 | 1440,03 | 1440,03 | 1492,75 | 1492,75 | 1544,29 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1644,94 | 1699,24 | 1699,24 | 1761,45 | 1761,45 | 1822,26 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 25,0 тыс.м3/год, в том числе население – 12,0 тыс.м3/год, бюджет – 0,45 тыс.м3/год, прочие – 12,55 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 25,0 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для акционерного общества «Калужская обувная фабрика «Калита» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1440,03 руб./Гкал (без НДС) или – 1699,24 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1468,68 руб./Гкал (без НДС) или – 1733,04 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1440,03 | 1468,68 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1699,24 | 1733,04 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 190/В-02/392-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1054003506699, с присвоением ИНН/КПП 4020004480/402001001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в аренде (договор б/н от 05.05.2015).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2341,22 | 2505,41 | 2505,41 | 2533,19 | 2533,19 | 2628,09 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2341,22 | 2505,41 | 2505,41 | 2533,19 | 2533,19 | 2628,09 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Село Грабцево»в объеме: 1,085 тыс.м3/год, в том числе бюджет – 1,085 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 1,085 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального предприятия «Служба единого заказчика» муниципального района «Ферзиковский район» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2505,41 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2609,19 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2505,41 | 2609,19 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2505,41 | 2609,19 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «УНИВЕРСТРОЙ» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 186/В-02/376-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001342804 от 27.11.2002, с присвоением ИНН/КПП 4028022467/402701001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству тепловой энергии, находятся у организации в собственности.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1794,94 | 1854,09 | 1854,09 | 1928,16 | 1928,16 | 1990,23 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,03 | 2187,83 | 2187,83 | 2275,23 | 2275,23 | 2348,47 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 6,2 тыс.м3/год, в том числе население – 6,2 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 6,2 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1854,09 руб./Гкал (без НДС) или 2187,83 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1890,18 руб./Гкал (без НДС) или 2230,41 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1854,09 | 1890,18 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2187,83 | 2230,41 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 195/В-02/493-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1034002200650 от 09.06.2003, с присвоением ИНН/КПП 4009006702/400901001.

Основные фонды организации, относящиеся к процессу производства и передачи тепловой энергии и горячей воды находятся у организации на праве хозяйственного ведения.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,09 | 25,09 | 26,61 | 26,61 | 28,11 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1856,30 | 1917,02 | 1917,02 | 2037,40 | 2037,40 | 2113,47 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,09 | 25,09 | 26,61 | 26,61 | 28,11 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1856,30 | 1917,02 | 1917,02 | 2037,40 | 2037,40 | 2113,47 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Сосенский»в объеме: 40,5 тыс.м3/год, в том числе: население – 36,7 тыс.м3/год, бюджет – 0,42 тыс.м3/год, прочие – 3,38 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 40,5 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,26 руб./м3 (без НДС) или – 25,09 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,98 руб./м3 (без НДС) или – 25,94 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для Сосенского муниципального унитарного предприятия «Водоканал» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1624,59 руб./Гкал (без НДС) – 1917,02 руб./Гкал (с НДС);

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1689,57 руб./Гкал (без НДС) – 1917,02 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,26 | 21,98 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1624,59 | 1689,57 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,09 | 25,94 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1917,02 | 1993,69 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для войсковой части 3694 (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 211/В-02/612-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000540189 от 01.09.2009, с присвоением ИНН/КПП 4003007160/400301001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в оперативном управлении.

Согласно п.п.4.1 п.2 ст. 146 Налогового Кодекса РФ выполнение работ (оказание услуг) казенными учреждениями не признаются объектом налогообложения по налогу на добавленную стоимость. Организацией и экспертной группой расходы на 2016-2018 годы рассчитаны с учетом НДС.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,06 | 25,06 | 26,47 | 26,47 | 27,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1462,49 | 1510,54 | 1510,54 | 1558,74 | 1558,74 | 1608,22 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,06 | 25,06 | 26,47 | 26,47 | 27,92 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1462,49 | 1510,54 | 1510,54 | 1558,74 | 1558,74 | 1608,22 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Балабаново»в объеме: 90,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 60,0 тыс.м3/год, прочие – 30,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 90,0 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,24 руб./м3 (без НДС) или – 25,06 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,96 руб./м3 (без НДС) или – 25,91 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для войсковой части 3694 в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1510,54 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1540,51 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,06 | 25,91 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1510,54 | 1540,51 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,06 | 25,91 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1510,54 | 1540,51 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бабынино» муниципального образования сельское поселение «Поселок Бабынино» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 192/В-02/445-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1094001001060 от 15.12.2009, с присвоением ИНН/КПП 4001007736/400101001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии (2 котельные и тепловые сети), находятся у организации в хозяйственном ведении. Представлен договор от 09.07.2015 № 6 «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения».

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2268,58 | 2342,62 | 2342,62 | 2444,48 | 2444,48 | 2548,12 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2268,58 | 2342,62 | 2342,62 | 2444,48 | 2444,48 | 2548,12 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Поселок Бабынино»в объеме: 5,4 тыс.м3/год, в том числе: население – 2,16 тыс.м3/год, бюджет – 3,24 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 5,4 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Бабынино» муниципального образования сельское поселение «Поселок Бабынино» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2342,62 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2389,41 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2342,62 | 2389,41 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2342,62 | 2389,41 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 245/В-02/647-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000598401, с присвоением ИНН/КПП 4021000778/402101001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в хозяйственном ведении.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2050,53 | 2118,19 | 2118,19 | 2199,02 | 2199,02 | 2280,75 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2050,53 | 2118,19 | 2118,19 | 2199,02 | 2199,02 | 2280,75 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Село Хвастовичи»в объеме: 3,56 тыс.м3/год, в том числе: население – 3,56 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 3,56 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Хвастовичское коммунальное хозяйство» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2118,19 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2160,34 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,19 | 2160,34 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2118,19 | 2160,34 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 218/В-02/384-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001336765 от 06.11.1992, с присвоением ИНН/КПП 4028000015/402801001.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1481,30 | 1528,18 | 1528,18 | 1586,01 | 1586,01 | 1644,95 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1747,93 | 1803,25 | 1803,25 | 1871,49 | 1871,49 | 1941,04 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 56,282 тыс.м3/год, в том числе прочие – 56,282 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 56,282 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1528,18 руб./Гкал (без НДС) или – 1803,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1557,71 руб./Гкал (без НДС) или – 1838,10 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1528,18 | 1557,71 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1803,25 | 1838,10 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Дом» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 34/В-02/288-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1074028001178, с присвоением ИНН/КПП 4028038869/402801001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1612,06 | 1623,26 | 1623,26 | 1702,18 | 1702,18 | 1762,96 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1612,06 | 1623,26 | 1623,26 | 1702,18 | 1702,18 | 1762,96 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 35,0 тыс. м3/год, в том числе население – 33,8 тыс. м3/год, бюджет – 1,2 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 35,0 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1623,26 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1655,73 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1623,26 | 1655,73 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1623,26 | 1655,73 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 19/В-02/418-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1074028001178, с присвоением ИНН/КПП 4028038869/402801001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии, находятся у организации в собственности.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 26,68 | 26,68 | 28,52 | 28,52 | 30,02 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2005,86 | 2072,08 | 2072,08 | 2174,31 | 2174,31 | 2262,23 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 26,68 | 26,68 | 28,52 | 28,52 | 30,02 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2005,86 | 2072,08 | 2072,08 | 2174,31 | 2174,31 | 2262,23 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Таруса»в объеме: 14,235 тыс.м3/год, в том числе население – 10,22 тыс.м3/год, бюджет – 3,93 тыс.м3/год, прочие – 0,085 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 14,235 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 22,61 руб./м3 (без НДС) или – 26,68 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 23,38 руб./м3 (без НДС) или – 27,59 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2072,08 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2113,49 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 26,68 | 27,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2072,08 | 2113,49 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 26,68 | 27,59 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2072,08 | 2113,49 |

1. **по расчету тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» (далее организация) на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования**

**(дело № 246/В-02/648-16)**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования методом индексации открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024001337360 от 05.01.2000, ИНН/КПП 4026007424/402801001.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности находится у организации в собственности.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК в размере:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 | с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 | 21,27 | 22,46 | 22,46 | 23,57 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1083,18 | 1118,86 | 1118,86 | 1141,72 | 1141,72 | 1201,75 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 | 25,10 | 26,50 | 26,50 | 27,81 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1278,15 | 1320,25 | 1320,25 | 1347,23 | 1347,23 | 1418,07 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Калуга» в объеме: 208,32 тыс.м3/год, в том числе население – 138,81 тыс.м3/год, бюджет – 5,9 тыс.м3/год, прочие – 63,61 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 208,32 тыс.м3 на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на очередной 2017 год долгосрочного периода регулирования с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для открытого акционерного общества «Калужский турбинный завод» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1118,86 руб./Гкал (без НДС) или – 1320,25 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1141,12 руб./Гкал (без НДС) или – 1346,52 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в очередном 2017 году долгосрочного периода регулирования составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1118,86 | 1141,12 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1320,25 | 1346,52 |

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.

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

С 1 января 2017 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 30.11.2015 № 497-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения на 2016-2018 годы».

**Решение принято в соответствии с экспертными заключениями от 12.12.2016 г. № 63/В-02/319-16, № 33/В-02/291-16, № 244/В-02/646-16, № 199/В-02/289-16, № 190/В-02/392-16, № 186/В-02/376-16, № 195/В-02/493-16, № 211/В-02/612-16, № 192/В-02/445-16, № 245/В-02/647-16,** **№ 218/В-02/384-16, № 34/В-02/288-16, № 19/В-02/418-16, № 211/В-02/612-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делам № 63/В-02/319-16, № 33/В-02/291-16, № 244/В-02/646-16, № 199/В-02/289-16, № 190/В-02/392-16, № 186/В-02/376-16, № 195/В-02/493-16, № 211/В-02/612-16, № 192/В-02/445-16, № 245/В-02/647-16, № 218/В-02/384-16, № 34/В-02/288-16, № 19/В-02/418-16, № 211/В-02/612-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**18. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2017 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 автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ «ДИРЕКЦИЯ ЕДИНОГО ЗАКАЗЧИКА НА УСЛУГИ ЖИЛИЩНО – КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» НА 2017 ГОД | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Автономное учреждение «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | Пр. Труда, д. 12, Калужская обл., г. Кондрово, 249833 | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  | |  | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | тыс. куб. м. | | | | | 201,4 | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | План 2015 года | | Факт 2015 года | | Отклонение | |
| 1. | | Объем горячего водоснабжения | | | тыс. куб. м. | | | 386,59 | | 200,5 | | 186,09 | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**19. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000566028 от 02.10.2002, с присвоением ИНН/КПП 4004007438/400401001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству и передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации долгосрочные тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2015 № 575-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1727,11 | 1784,07 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2037,99 | 2105,20 |
| 1. На территории ГП «Поселок «Полотняный Завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1732,93 | 1790,07 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2044,86 | 2112,28 |
| 1. На территории СП «Льва Толстое» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1568,26 | 1620,36 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1850,55 | 1912,02 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,26 | 21,27 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1648,13 | 1730,52 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,91 | 25,10 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1944,79 | 2042,01 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Кондрово» в объеме 23,1 тыс.м3/год, в том числе: население – 10,1 тыс.м3/год, бюджет – 12,85 тыс.м3/год, прочие – 0,15 тыс.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Полотняный Завод» в объеме 7,4 тыс.м3/год, в том числе: население – 6,3 тыс.м3/год, бюджет – 1,1 тыс.м3/год, на территории муниципального образования ГП «Поселок Товарково» в объеме 125,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 114,0 тыс.м3/год, бюджет – 6,95 тыс.м3/год, прочие – 4,05 тыс.м3/год, на территории муниципального образования СП «Село Льва Толстое» в объеме 45,9 т.м3/год, в том числе: население – 44,8 т.м3/год, бюджет – 1,1 т.м3/год.

Всего по организации: 201,4 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 201,4 тыс.м3 на 2017 год.

Формирование тарифов на 2017 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

На территории ГП «Город Кондрово»

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1784,07 руб./Гкал (без НДС) или – 2105,20 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1818,14 руб./Гкал (без НДС) или – 2145,41 руб./Гкал (с НДС);

На территории ГП «Поселок «Полотняный Завод»

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1790,07 руб./Гкал (без НДС) или – 2112,28 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1825,01 руб./Гкал (без НДС) или – 2153,51 руб./Гкал (с НДС);

На территории СП «Льва Толстое»

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1620,36 руб./Гкал (без НДС) или – 1912,02 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1629,09 руб./Гкал (без НДС) или – 1922,33 руб./Гкал (с НДС);

На территории ГП «Поселок Товарково»

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1730,52 руб./Гкал (без НДС) или – 2042,01 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1782,42 руб./Гкал (без НДС) или – 2103,26 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 |
| 1. На территории ГП «Город Кондрово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1784,07 | 1818,14 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2105,20 | 2145,41 |
| 1. На территории ГП «Поселок «Полотняный Завод» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1790,07 | 1825,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2112,28 | 2153,51 |
| 1. На территории СП «Льва Толстое» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1620,36 | 1629,09 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1912,02 | 1922,33 |
| 1. На территории ГП «Поселок Товарково» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1730,52 | 1782,42 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2042,01 | 2103,26 |

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.

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

С 1 января 2017 года установить предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для автономного учреждения «Дирекция единого заказчика на услуги жилищно – коммунального хозяйства» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 12.12.2016 г. № 207/В-02/602-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 207/В-02/602-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **20. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год.**  **-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**  **Доложил: С.И. Гаврикова.**  Основные сведения о теплоснабжающей организации АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (далее - ТСО) представлены в Таблице 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Полное наименование регулируемой организации | | | | | | | | | | | | | | Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | | | | | | | | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | | | | | | | | | | | | 1095110000325 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИНН | | | | | | | | | | | | | | 5116000922 | | | | | | | | | | | | | | |
| КПП | | | | | | | | | | | | | | 770401001 | | | | | | | | | | | | | | |
| Применяемая система налогообложения | | | | | | | | | | | | | | Общая система | | | | | | | | | | | | | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | | | | | | | | | | | | производство и передача тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | |
| Юридический адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 125993, г. Москва, Садовая Кудринская, д.11, Д-242, ГСП-3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес организации | | | | | | | | | | | | | | 170042 г. Тверь, наб. Афанасия Никитина, д. 150 | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| 1. По системе теплоснабжения расположенной на территории сельского поселения «Деревня Выползово» (услуга по передаче тепловой энергии). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/см² | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 605,18 | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | 23576,99 | |  |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 521-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 (услуга по передаче тепловой энергии) находятся у ТСО в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов передаваемой тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | 7,73 | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Поданная в сеть тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | 34,085 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 2,635 | | | | | | |  | | | | | | | |
| То же в % | | | | | | | | | | | | | | 7,73 | | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифа на 2016 год | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 31,45 | | | | | | | В соответствии с договорными нагрузками | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | |  | | | Передача | | | | | | Всего | | - | | Передача | | | Всего | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
|  | НВВ | | | |  | | | 23576,99 | | | | | |  | |  | | 10010,70 | | |  | | | | |  |  | |
|  | Итого расходов | | | |  | | | 22931,72 | | | | | |  | |  | | 10010,70 | | |  | | | | |  |  | |
|  | Энергия | | | |  | | | 12495,62 | | | | | |  | |  | | 5129,09 | | |  | | | | | 7366,53 |  | |
|  | Затраты на покупную тепловую энергию | | | |  | | | 10703,75 | | | | | |  | |  | | 4677,41 | | |  | | | | |  | ТСО завышен объем потерь тепловой энергии | |
|  | Затраты на покупную электрическую энергию | | | |  | | | 1791,87 | | | | | |  | |  | | 451,68 | | |  | | | | | -1340,19 | ТСО завышен удельный расход электрич. энергии | |
|  | Затраты на оплату труда | | | |  | | | 6988,51 | | | | | |  | |  | | 2876,08 | | |  | | | | | -4112,43 | С учетом ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
|  | Отчисления на социальные нужды | | | |  | | | 2110,53 | | | | | |  | |  | | 868,58 | | |  | | | | | -1241,95 | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
|  | Холодная вода | | | |  | | | - | | | | | |  | |  | | 172,24 | | |  | | | | |  | ТСО не учтены расходы по данной статье | |
|  | Водоотведение | | | |  | | | - | | | | | |  | |  | | 34,08 | | |  | | | | |  | ТСО не учтены расходы по данной статье | |
|  | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | |  | | | 1081,56 | | | | | |  | |  | | 813,29 | | |  | | | | | -268,27 | С учетом предложения ТСО и ИПЦ к уровню расходов базового периода | |
|  | Расходы на оплату иных работ и услуг | | | |  | | | 40,92 | | | | | |  | |  | | 31,82 | | |  | | | | | -9,10 | С учетом предложений ТСО выборочно для выполнения первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы системы | |
|  | Расходы на служебные командировки | | | |  | | | 8,73 | | | | | |  | |  | | 8,73 | | |  | | | | |  | С учетом предложения ТСО | |
|  | Расходы на обучение персонала | | | |  | | | 76,80 | | | | | |  | |  | | 76,80 | | |  | | | | |  | С учетом предложения ТСО | |
|  | Налог на прибыль | | | |  | | | 129,05 | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | -129,05 |  | |
|  | Прибыль | | | |  | | | 645,27 | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | -645,27 | Учитывая ограничение роста вносимой платы граждан за коммунальные услуги по Калужской области пост. Правительства РФ от 19.11.16 №2464-р | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | 13772,6 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО затраты на сумму 13772,6 тыс. руб., увеличить на сумму 206,32 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на передачу тепловой энергии для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | 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 | Острый и редуцированный пар |  |
| По системе теплоснабжения расположенной на территории сельского поселения «Деревня Выползово» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 311,00 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | 318,31 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 102,35%; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. По системам теплоснабжения расположенным на территории муниципального образования городского округа «Город Калуга» за исключением систем теплоснабжения, котельные которых расположены по следующим адресам: ул. Беляева, д. 1а, ул. Горького, д. 60, ул. Герцена, д. 18. Тульская, 47 (№ 1), ул. Тульская, 189 а, пер. Воинский 28, д. Андреевское, д. Некрасово, 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу покупной тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Таблица 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/см² | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 1974,60 | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | 14412,67 | |  |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 521-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 (передача покупной тепловой энергии) находятся у ТСО в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 7,4 | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | |  |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Объем покупной тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 7,882 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Потери в сетях, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,583 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Тоже в процентах, % | | | | | | | | | | | | | | 7,4 | | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифа на 2016 год | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 7,299 | | | | | | | В соответствии с представленным балансом тепловой энергии | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Передача | | | Производство | | | | | | Всего | | Передача | | Производство | | | Всего | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
|  | НВВ | | | | 14412,67 | | | **-** | | | | | | **-** | | 14307,86 | | **-** | | | **-** | | | | | **-** |  | |
|  | Итого расходов | | | | 14296,39 | | |  | | | | | |  | | 14307,86 | |  | | |  | | | | |  |  | |
|  | Энергия | | | | 12092,84 | | |  | | | | | |  | | 13042,35 | |  | | |  | | | | | 949,51 |  | |
|  | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | 12092,84 | | |  | | | | | |  | | 13042,35 | |  | | |  | | | | |  |  | |
|  | Затраты на оплату труда | | | | 986,60 | | |  | | | | | |  | | 540,66 | |  | | |  | | | | | -445,94 | По предложению ТСО по численности с учетом ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
|  | Отчисления на социальные нужды | | | | 297,95 | | |  | | | | | |  | | 163,28 | |  | | |  | | | | | -134,67 | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
|  | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 831,26 | | |  | | | | | |  | | 525,54 | |  | | |  | | | | | -305,72 | С учетом предложения ТСО и ИПЦ к уровню расходов базового периода | |
|  | Расходы на оплату иных работ и услуг | | | | 46,35 | | |  | | | | | |  | | 36,04 | |  | | |  | | | | | -10,31 | С учетом предложений ТСО выборочно, для выполнения первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы системы | |
|  | Расходы на служебные командировки | | | | 9,89 | | |  | | | | | |  | | - | |  | | |  | | | | | -9,89 | -«- | |
|  | Налог на прибыль | | | | 23,26 | | |  | | | | | |  | | - | |  | | |  | | | | | -23,26 | -«- | |
|  | Прибыль | | | | 84,39 | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | -84,39 | -«- | |
|  | Сумма снижения | | | |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | | 1054,31 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО затраты на сумму 1054,31 тыс. руб., увеличить на сумму 949,51 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на покупную тепловую энергию для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | 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 | Острый и редуцированный пар |  |
| По системам теплоснабжения расположенным на территории муниципального образования городского округа «Город Калуга» за исключением систем теплоснабжения, котельные которых расположены по следующим адресам: ул. Беляева, д. 1а, ул. Горького, д. 60, ул. Герцена, д. 18. Тульская, 47 (№ 1), ул. Тульская, 189 а, пер. Воинский 28, д. Андреевское, д. Некрасово, 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 1880,26 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | 1960,25 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в 2017 году - 104,25 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Предлагаю комиссии установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. По системам теплоснабжения расположенным на территории городского округа «Город Обнинск» за исключением системы теплоснабжения, котельная которой расположена по адресу: ул. Лесная, д. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии на 2017 год, методом экономически обоснованных расходов. В 2016 году ТСО осуществляла передачу покупной тепловой энергии по данным тепловым сетям. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/см² | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 331,93 | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | 2724,17 | |  |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017 год для АО «ГУ ЖКХ» на территории г. Обнинска устанавливается впервые. 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 (услуга по передаче тепловой энергии) находятся в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | Не утвержден | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Индексы** | | | | | | | | | **2017** | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 17 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Объем передаваемой тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 8,872 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Потери в сетях, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,665 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Тоже в процентах, % | | | | | | | | | | | | | | 7,5 | | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифа на 2016 год | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 8,207 | | | | | | | В соответствии с представленным балансом тепловой энергии | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Полученные данные | | | Утвержденные данные второе полугодие 2017 г. | | | | | | Размер снижения | | Первое полугодие 2017 | | | | | Комментарии | | | | |  |  |  |
| № | Статьи расходов | | | | Передача | | | Передача | | | | | | Размер снижения | | Комментарии | | | | |  |  |  |
|  | НВВ | | | | 2724,17 | | | 1869,66 | | | | | | -854,51 | | 1814,25 | | | | |  | | | | |  |  |  |
|  | Итого расходов | | | | 2639,78 | | | 1869,66 | | | | | |  | | 1814,25 | | | | |  | | | | |  |  |  |
|  | Энергия | | | | 1040,64 | | | 869,92 | | | | | | -170,72 | | 852,96 | | | | |  | | | | |  |  |  |
|  | Затраты на покупную тепловую энергию | | | | 1040,64 | | | 869,92 | | | | | |  | | 852,96 | | | | | ТСО завысила объем потерь тепловой энергии | | | | |  |  |  |
|  | Затраты на оплату труда | | | | 866,75 | | | 635,15 | | | | | | -231,60 | | 610,72 | | | | | С учетом предложения ТСО по численности персонала и ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | | | | |  |  |  |
|  | Отчисления на социальные нужды | | | | 261,76 | | | 191,82 | | | | | | -69,94 | | 184,44 | | | | | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | | | | |  |  |  |
|  | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | 386,61 | | | 134,73 | | | | | | -251,88 | | 129,55 | | | | | В соответствии с предложением ТСО и ИПЦ к уровню расхо- дов базового периода | | | | |  |  |  |
|  | Расходы на оплату иных работ и услуг | | | | 48,92 | | | 38,04 | | | | | | -10,88 | | 36,58 | | | | | С учетом предложений ТСО выборочно, для выполнения первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы системы | | | | |  |  |  |
|  | Расходы на служебные командировки | | | | 10,44 | | | - | | | | | | -10,44 | | - | | | | | Средства направлены на выполнение первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы системы | | | | |  |  |  |
|  | Расходы на обучение персонала | | | | 7,78 | | | - | | | | | | -7,78 | | - | | | | | -«- | | | | |  |  |  |
|  | Налог на прибыль | | | | 16,88 | | | - | | | | | | -16,88 | | - | | | | | -«- | | | | |  |  |  |
|  | Прибыль | | | | 84,39 | | | - | | | | | | -84,39 | | - | | | | | -«- | | | | |  |  |  |
|  | **Сумма снижения** | | | | - | | | - | | | | | | - 854,51 | |  | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО затраты на сумму 854,51 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на передачу тепловой энергии для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» по системе теплоснабжения расположенной на территории городского округа «Город Обнинск» за исключением системы теплоснабжения, котельная которой расположена по адресу: ул. Лесная, д. 1 на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | Вид теплоносителя | | | | | | | | | |  |  |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | | | | Вода | | | | | | | Пар | | |  |  |
|  | | | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | | 221,06 | | | | | | | - | | |  |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | | | | | одноставочный руб./Гкал | | | | | 01.01-30.06 2017 | | | | | | 227,81 | | | | | | | - | | |  |  |
| Рост тарифов (относительно уровня первого полугодия 2017 года) составит:  - в 2017 году - 103,05 %;  Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы.  4. По системам теплоснабжения котельных, расположенных:  - в муниципальном образовании городского округа «Город Калуга» по адресам ул. Беляева, д. 1а, ул. Горького, д. 60, ул. Герцена, д. 18;  - в муниципальном районе Бабыниский район по адресу пос. Бабынино ул. Центральная, инв. № 2;  - в муниципальном районе «Боровский район» по адресам г. Боровск, ул. Ленина, 14, СП «Деревня Совьяки», дер. Митяево (газовые котельные № 276 и № 106), в городском округе «Город Обнинск» по адресу ул. Лесная, д. 1;  - в муниципальном районе «Дзержинский район» по адресу пос. Полотняный Завод (угольная котельная, № 8);  - в муниципальном районе «Кировский район» по адресам г. Киров, ул. Гоголя, д. 2, в пос. Шайковка в/ч 06987-А (котельные со следующими номерами № 24, № 34, № 40, № 41, № 42, № 43, № 45, № 48, № 60, № 78, № 89, № 92, № 99 № 123, № 124, № 126, № 127, аэродром № 46, а также угольная котельная, № 199), а также в/ч № 26219 (котельная № 25);  - в муниципальном районе «Козельский район» г. Козельск (мазутная котельная № 122, угольная котельная № 1 газовая, котельная № 32 (32 П));  - в муниципальном районе «Малоярославецкий район» по адресу СП «Село Кудиново, пос. Юрьевское № 23;  - в муниципальном районе «Медынский район» по адресу г. Медынь, ул. К. Маркса, № 1;  - в муниципальном районе «Мосальский район» по адресу г. Мосальск (газовая котельная № 25);  - в муниципальном районе «Перемышльский район» по адресу п. Перемышль (газовая котельная № 9);  - в муниципальном районе «Тарусский район» по адресу г. Таруса (угольная котельная № 201);  - в муниципальном районе «Ферзиковский район» по адресу п. Ферзиково (газовая котельная № 35);  - в муниципальном районе «Юхновский район» по адресу г. Юхнов, ул. Луканиных; - в муниципальном районе «Жуковский район» по адресу с. Высокиничи (угольная котельная № 2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 20 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/см² | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 6407,01 | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | 7544,47 | | | | | 271315,75 | |  |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 521-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 и передача тепловой энергии) находятся у ТСО в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива уголь, кг у. т/Гкал | | | | | | | 213,80 | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива газ, кг у. т/Гкал | | | | | | | 161,86 | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива мазут, кг у. т/Гкал | | | | | | | 185,50 | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | 6,22 | | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | Комментарии | | | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 45,092 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1,127 | | | | | | |  | | | | | | | |
| % потерь тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2,5 | | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифа на 2016 год | | | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,805 | | | | | | |  | | | | | | | |
| % потерь тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 6,22 | | | | | | | Потери тепловой энергии экспертами рассчитаны исходя из уровня (процента) потерь, принятого при расчёте тарифа на 2016 год | | | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 43,965 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 41,159 | | | | | | | В соответствии с представленным балансом тепловой энергии | | | | | | | |
| Бюджетные потребители, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 41,159 | | | | | | |  | | | | | | | |
| Прочие, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | |
| Население, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | |  | | | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице.  Таблица 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Передача | | | Производство | | | | | | Всего | | Передача | | Производство | | | Всего | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
|  | Налог на прибыль | | | |  | | |  | | | | | | 1863,61 | |  | |  | | | 154,27 | | | | |  |  | |
|  | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | |  | | |  | | | | | | 0,05 | |  | |  | | | 0,5 | | | | |  |  | |
|  | НВВ | | | |  | | |  | | | | | | 271315,75 | |  | |  | | | 156753,98 | | | | |  |  | |
|  | Итого расходов | | | |  | | |  | | | | | | 261997,72 | |  | |  | | | 155982,63 | | | | |  |  | |
|  | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | |  | | |  | | | | | | 260134,11 | |  | |  | | | 155828,36 | | | | |  |  | |
|  | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | |  | | |  | | | | | | 85420,87 | |  | |  | | | 46239,14 | | | | | -39181,73 | ТСО завышены удельные расходы условного топлива | |
|  | Энергия, в том числе | | | |  | | |  | | | | | | 25968,10 | |  | |  | | | 4615,12 | | | | | -21352,98 |  | |
|  | затраты на покупную электрическую энергию | | | |  | | |  | | | | | | 25968,10 | |  | |  | | | 4615,12 | | | | |  | ТСО завышен удельный расход электроэнергии | |
|  | Затраты на оплату труда | | | |  | | |  | | | | | | 75500,49 | |  | |  | | | 57781,50 | | | | | -17718,99 | С учетом предложения ТСО по численности персонала и ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
|  | Отчисления на социальные нужды | | | |  | | |  | | | | | | 22801,15 | |  | |  | | | 17450,01 | | | | | -5351,136 | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
|  | Холодная вода | | | |  | | |  | | | | | | 27,98 | |  | |  | | | 532,47 | | | | | 504,49 | ТСО занижены объемы ресурса на технологические цели | |
|  | Водоотведение | | | |  | | |  | | | | | | 27,98 | |  | |  | | | 115,41 | | | | | 87,425 | ТСО занижены объемы ресурса | |
|  | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | |  | | |  | | | | | | 31269,63 | |  | |  | | | 12524,82 | | | | | -18744,81 | В соответствии с предложением ТСО и ИПЦ к уровню расхо- дов базового периода. Расходы на выполнение регламентных работ отнесены в статью 9 | |
|  | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | |  | | |  | | | | | | - | |  | |  | | | 14313,08 | | | | | 14313,08 | По предложению ТСО регламентные работы | |
|  | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | |  | | |  | | | | | | 490,74 | |  | |  | | | 490,74 | | | | | - | По предложению ТСО | |
|  | Расходы на служебные командировки | | | |  | | |  | | | | | | 104,74 | |  | |  | | | 104,74 | | | | | - | По предложению ТСО | |
|  | Расходы на обучение персонала | | | |  | | |  | | | | | | 719,15 | |  | |  | | | 719,15 | | | | | - | По предложению ТСО | |
|  | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | |  | | |  | | | | | | 17803,27 | |  | |  | | | 942,18 | | | | | -16861,09 | Средства учтены по статьям на выполнение первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы систем | |
|  | Прибыль | | | |  | | |  | | | | | | 9318,04 | |  | |  | | | 931,80 | | | | | -8546,69 |  | |
|  | Нормативный уровень прибыли | | | |  | | |  | | | | | | 0,5 | |  | |  | | | 0,5 | | | | |  |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | - | | | | | 114561,77 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО затраты на сумму 114561,77 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год по системам теплоснабжения котельных, расположенных: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - в муниципальном образовании городского округа «Город Калуга» по адресам ул. Беляева, д. 1а, ул. Горького, д. 60, ул. Герцена, д. 18;  - в муниципальном районе Бабыниский район по адресу пос. Бабынино ул. Центральная, инв. № 2;  - в муниципальном районе «Боровский район» по адресам г. Боровск, ул. Ленина, 14, СП «Деревня Совьяки», дер. Митяево (газовые котельные № 276 и № 106), аэродром Ермолино (угольная котельная № 206);  - в городском округе «Город Обнинск» по адресу ул. Лесная, д. 1  - в муниципальном районе «Дзержинский район» по адресу пос. Полотняный Завод (угольная котельная, № 8);  - в муниципальном районе «Кировский район» по адресам г. Киров, ул. Гоголя, д. 2, в пос. Шайковка в/ч 06987-А  (котельные со следующими номерами № 24, № 34, № 40, № 41, № 42, № 43, № 45, № 48, № 60, № 78, № 89, № 92, № 99 № 123, № 124, № 126, № 127, аэродром № 46,, а также угольная котельная, № 199), а также в/ч № 26219 (котельная № 25);  - в муниципальном районе «Козельский район» г. Козельск (мазутная котельная № 122, угольная котельная № 1 газовая, котельная № 32 (32 П));  - в муниципальном районе «Малоярославецкий район» по адресу СП «Село Кудиново, пос. Юрьевское № 23;  - в муниципальном районе «Медынский район» по адресу г. Медынь, ул. К. Маркса, № 1;  - в муниципальном районе «Мосальский район» по адресу г. Мосальск (газовая котельная № 25);  - в муниципальном районе «Перемышльский район» по адресу п. Перемышль (газовая котельная № 9);  - в муниципальном районе «Тарусский район» по адресу г. Таруса (угольная котельная № 201);  - в муниципальном районе «Ферзиковский район» по адресу п. Ферзиково (газовая котельная № 35);  - в муниципальном районе «Юхновский район» по адресу г. Юхнов, ул. Луканиных;  - в муниципальном районе «Жуковский район» по адресу с. Высокиничи (угольная котельная № 2) составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | 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 | Острый и редуцированный пар |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 3530,56 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | 4190,22 |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | 3688,13 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | 4289,96 |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | - | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в 2017 году: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель горячая вода – 104,46 %; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель пар – 102,38 %. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. По системам теплоснабжения, расположенным: - в городском округе «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Тульская, 47 (№ 1), ул. Тульская, 189 а, пер. Воинский 28, д. Андреевское, д. Некрасово, 28; - в Муниципальном районе «Боровский район» на территории сельского поселения «Деревня Совьяки», (дер. Митяево газовая котельная № 105); - в Муниципальном районе «Малоярославецкий район» на территории сельского поселения «Село Кудиново» (Кудиново. 61 (№ 7) и сельского поселения «Деревня Ерденево» (д. Хрустали № 9); - в муниципальном районе «Козельский район» г. Козельск (военный городок № 5 газовые котельные № 218; № 267) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТСО представила в министерство конкурентной политики Калужской области предложение, для установления одноставочных тарифов на производство, передачу тепловой энергии на 2017 год, методом экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/см² | | | Острый и редуцированный пар | | | | | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | |  |
| 2017 | | руб./Гкал | | | 4110,59 | | | - | | | | | | - | | - | | - | | | 4869,03 | | | | | 302052,62 | |  |
|  |  |  |  |  |  | | |  | | | | | |  | |  | |  | | |  | | | | |  |  |  |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2017 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 «б» пункта 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами применён метод экономически обоснованных расходов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Действующие тарифы установлены для ТСО приказом министерства тарифного регулирования от 14.12.2015 № 521-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 и передача тепловой энергии), находятся у ТСО в безвозмездном пользовании. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на период 2017 год устанавливаются со следующей календарной разбивкой: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.01. по 30.06.2017 – с учётом величины роста 100 % к уровню тарифа, действовавшего по состоянию на 31.12.2016; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - с 01.07. по 31.12.2017 - 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; | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет тарифов выполнен исходя из годовых объемов произведенной тепловой энергии и годовых расходов по статьям затрат. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативы, предусмотренные частью 3 статьи 9 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ, учтенные при установлении тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива уголь, кг у. т/Гкал | | | | 213,8 | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг у. т/Гкал | | | | 162,29 | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив запаса топлива тонн | | | | - | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | 7,5 | | | | | | | | | | | | Не утвержден | | | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 28 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Природный газ | | | | | | | | | | | | 1,039 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | | | | | | 1,058 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | | | | | | 1,02 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | | | | | | 1,04 | | | | | | | | |  | | | | |  |  |  |
| При расчёте расходов на 2017 год экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2017 | | | | | Комментарии | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,56 | | | | |  | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,04 | | | | |  | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,12 | | | | |  | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия по предприятию, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 81,56 | | | | |  | | | | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 79,53 | | | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 73,408 | | | | |  | | | | | |
| Бюджетные потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,54 | | | | |  | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 36,84 | | | | |  | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,45 | | | | |  | | | | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 16,39 | | | | |  | | | | | |
| Прочие потребители, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,03 | | | | |  | | | | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2017 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Полученные данные | | | | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
| № | Статьи расходов | | | | Передача | | | Производство | | | | | | Всего | | Передача | | Производство | | | Всего | | | | | Размер снижения | Комментарии | |
| 1 | Налог на прибыль (нерассчетная) | | | | - | | | 2 089,74 | | | | | | 2 089,74 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | | | 2 089,74 |  | |
| 4 | Справочно: нормативный уровень прибыли | | | | - | | | 3,48 | | | | | | 3,48 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | | | 3,48 |  | |
| 7 | НВВ | | | | - | | | 302 052,62 | | | | | | 302 052,62 | | 0 | | 123 243,25 | | | 123 243,25 | | | | | 178 809,37 |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | - | | | 291 604,01 | | | | | | 291 604,01 | | 0 | | 123 243,25 | | | 123 243,25 | | | | | 168 360,76 |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | | 289 514,27 | | | | | | 289 514,27 | | 0 | | 123 243,25 | | | 123 243,25 | | | | | 166 271,02 |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | 93 601,01 | | | | | | 93 601,01 | | 0 | | 70 607,45 | | | 70 607,45 | | | | | -22 993,56 | ТСО завышены удельные расходы условного топлива | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | 44 361,12 | | | | | | 44 361,12 | | 0 | | 8 645,25 | | | 8 645,25 | | | | | -35 715,87 |  | |
| 14 | затраты на покупную электрическую энергию | | | | - | | | 44 361,12 | | | | | | 44 361,12 | | 0 | | 8 645,25 | | | 8 645,25 | | | | | 35 715,87 | ТСО завышен удельный расход электроэнергии | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | - | | | 44 725,9 | | | | | | 44 725,9 | | 0 | | 28 955,14 | | | 28 955,14 | | | | | -15 770,76 | С учетом предложения ТСО по численности персонала и ИПЦ к уровню заработной платы базового периода | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | | 13 507,23 | | | | | | 13 507,23 | | 0 | | 8 744,35 | | | 8 744,35 | | | | | 4- 762,88 | Соответствуют нормативным, установленным ФЗ, с учетом страхования от несчастных случаев 0,2% | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | | | 54,11 | | | | | | 54,11 | | 0 | | 754,59 | | | 754,59 | | | | | 700,48 | ТСО занижен объем ресурса на технологические цели | |
| 19 | Водоотведение | | | | - | | | 54,11 | | | | | | 54,11 | | 0 | | 305,35 | | | 305,35 | | | | | 251,24 | ТСО занижен объем ресурса | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | 90 090,96 | | | | | | 90 090,96 | | 0 | | 3 224,15 | | | 3 224,15 | | | | | -86 866,81 | В соответствии с предложением ТСО и ИПЦ к уровню расхо- дов базового периода. Расходы на выполнение регламентных работ отнесены в статью 9 | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | - | | | | | | - | | 0 | | 947,77 | | | 947,77 | | | | | -947,77 | Регламентные работы на выполнение первоочередных задач по поддержанию безаварийной работы систем | |
| 24 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | | | | - | | | 406,35 | | | | | | 406,35 | | 0 | | 406,35 | | | 406,35 | | | | | 0 | По предложению ТСО | |
| 25 | Расходы на служебные командировки | | | | - | | | 86,73 | | | | | | 86,73 | | 0 | | 86,73 | | | 86,73 | | | | | 0 | -«- | |
| 26 | Расходы на обучение персонала | | | | - | | | 458,29 | | | | | | 458,29 | | 0 | | 458,29 | | | 458,29 | | | | | 0 | -«- | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | 2 168,46 | | | | | | 2 168,46 | | 0 | | 107,83 | | | 107,83 | | | | | 2 060,63 | В соответствии с представленными документами по страхованию ОПО, утилизации ТБО и ПДВ | |
| 40 | Прибыль | | | | - | | | 10 448,61 | | | | | | 10 448,61 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | | | -10 448,61 | Учитывая ограничение роста вносимой платы граждан за коммунальные услуги по Калужской области пост. Правительства РФ от 19.11.16 №2464-р | |
| 41 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | | | 10 448,3 | | | | | | 10 448,3 | | 0 | | 0 | | | 0 | | | | | 10 448,3 |  | |
|  | Сумма снижения | | | | **-** | | | **-** | | | | | | **-** | | **-** | | **-** | | | **-** | | | | | 178 809,37 |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 178 809,37 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы на производство, передачу тепловой энергии для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на 2017 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Таблица 31 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | Вода | | | | | | | | Отборный пар давлением | | | | | | | | | | | Острый и редуцированный пар |  |
| Наименование регулируемой организации | | Вид тарифа | | Год | | | | 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 | Острый и редуцированный пар |  |
| По системам теплоснабжения, расположенным: - в городском округе «Город Калуга» по следующим адресам: ул. Тульская, 47 (№ 1), ул. Тульская, 189 а, пер. Воинский 28, д. Андреевское, д. Некрасово, 28; - в Муниципальном районе «Боровский район» на территории сельского поселения «Деревня Совьяки», (дер. Митяево газовая котельная № 105); - в Муниципальном районе «Малоярославецкий район» на территории сельского поселения «Село Кудиново» (Кудиново. 61 (№ 7) и сельского поселения «Деревня Ерденево» (д. Хрустали № 9); - в муниципальном районе «Козельский район» г. Козельск (военный городок № 5 газовые котельные № 218; № 267) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 1639,16 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | 2200,59 |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | 1672,01 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | 2245,00 |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.01-30.06 2017 | | | | 1934,21 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| Акционерное общество «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | | одноставочный руб./Гкал | | 01.07-31.12 2017 | | | | 1972,97 | | | | | | | | - | | - | | | - | | | | | - | - |  |
| \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (Часть вторая). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Рост тарифов (ежегодно, относительно уровня декабря предыдущего года) составит | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в 2017 году | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель горячая вода – 102,00% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| - теплоноситель пар – 102,02 % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Комиссии предлагается установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» вышеуказанные тарифы.  Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Установить для акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя.  **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 18.12.2016 г. № 109/Т-02/332-16 и пояснительной запиской от 18.12.2016 г. по делу № 109/т-02/332-16  в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**21.** **Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2017 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» НА 2017 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | ул. Ольховская, д. 25, г. Москва, 105066 | | | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | | | | |  | |  | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | | | | | |  | |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | | |
|  | |  |  | | | | | | |  | | | | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | 337,5 | | | |
|  | |  | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | | - | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | | План 2015 года | | | | Факт 2015 года | | Отклонение | |
| 1. | | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | - | | | - | | | | - | | - | |
|  | |  | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**22.** **Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрировано в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1095110000325 от 29.05.2015, ИНН/КПП 5116000922/770401001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в безвозмездном пользовании, в соответствии с представленным договором от 09.10.2015 № Тв/2/тх.

Организация применяет обычную систему налогообложения.

Ранее установленные для организации долгосрочные тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.12.2015 № 572-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 29.12.2015  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,19 | 21,06 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1586,18 | 1639,16 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 23,82 | 24,85 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1871,69 | 1934,21 |
| 1. На территории МО ГП «Город Козельск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 8,84 | 9,22 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1586,18 | 1639,16 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 10,43 | 10,88 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1871,69 | 1934,21 |
| 1. На территории МО СП «Село Кудиново» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 13,49 | 14,07 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1586,18 | 1639,16 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,92 | 16,60 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1871,69 | 1934,21 |
| 1. На территории МО СП «Деревня Ерденево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,84 | 17,56 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1586,18 | 1639,16 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,87 | 20,72 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1871,69 | 1934,21 |
| 1. На территории МО СП «Деревня Выползово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,62 | 16,29 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3325,97 | 3530,56 |
| 1. На территории МО СП «Село Высокиничи» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 54,64 | 55,63 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3325,97 | 3530,56 |

Организация оказывает в 6 муниципальных образованиях в объеме:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ | Наименование участка | Об\*ем ГВС всего т.м3 | Объем население т.м3 | Объем бюджет т.м3 | Объем прочие т.м3 | |
| 1. | МО "Город Калуга" собственная генерация | 5,94 | 5,24 | 0,70 | 0 | |
| 2. | МО "Город Калуга" покупная горячая вода | 7,79 | 0 | 7,79 | 0 | |
| 3. | МО "Город Козельск" | 276,21 | 233,33 | 36,59 | 6,29 | |
| 4. | МО "Деревня Ерденево" | 8,66 | 8,66 | 0 | 0 | |
| 5. | МО "Село Кудиново" | 18,22 | 15,56 | 2,66 | 0 | |
| 6. | МО "Деревня Выползово" | 19,83 | 0,0 | 19,83 | 0,0 | |
| 7. | МО «Высокиничи» | *0,85* | *0* | *0,85* | *0,0* | |
|  | Итого: | 337,50 | 262,79 | 76,2 | 6,29 |

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 337,50 тыс.м3 на 2017 год.

Формирование тарифов на 2017 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

На территории МО ГО «Город Калуга» с использованием собственных источников

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,06 руб./м3 (без НДС) или – 24,85 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,77 руб./м3 (без НДС) или – 25,69 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1639,16 руб./Гкал (без НДС) или – 1934,21 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1672,01 руб./Гкал (без НДС) или – 1972,97 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО ГО «Город Калуга» при передаче горячей воды приготовленной МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 21,27 руб./м³ (без НДС) или – 25,10 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 21,99 руб./м³ (без НДС) или – 25,95 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1880,26 руб./Гкал (без НДС) или – 2218,71 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1960,25 руб./Гкал (без НДС) или – 2313,10 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО ГП «Город Козельск»

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 9,22 руб./м3 (без НДС) или – 10,88 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 9,53 руб./м3 (без НДС) или – 11,25 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1639,16 руб./Гкал (без НДС) или – 1934,21 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1672,01 руб./Гкал (без НДС) или – 1972,97 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО СП «Село Кудиново»

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 14,07 руб./м3 (без НДС) или – 16,60 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 14,55 руб./м3 (без НДС) или – 17,17 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1639,16 руб./Гкал (без НДС) или – 1934,21 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1672,01 руб./Гкал (без НДС) или – 1972,97 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО СП «Деревня Ерденево»

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 17,56 руб./м3 (без НДС) или – 20,72 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 18,16 руб./м3 (без НДС) или – 21,43 руб./м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1639,16 руб./Гкал (без НДС) или – 1934,21 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1672,01 руб./Гкал (без НДС) или – 1972,97 руб./Гкал (с НДС);

На территории МО СП «Деревня Выползово»

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 16,29 руб./м3 (без НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16,84 руб./м3 (без НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3530,56 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3688,13 руб./Гкал (без НДС);

На территории МО СП «Село Высокиничи»

- на питьевую воду, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 55,63 руб./м3 (без НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 60,89 руб./м3 (без НДС);

- на тепловую энергию, установленных для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 3530,56 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 3688,13 руб./Гкал (без НДС);

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» с использованием собственных источников | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,06 | 21,77 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1639,16 | 1672,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 24,85 | 25,69 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1934,21 | 1972,97 |
| 1. На территории МО ГО «Город Калуга» при передаче горячей воды приготовленной МУП «КАЛУГАТЕПЛОСЕТЬ» Г КАЛУГИ | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,27 | 21,99 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1880,26 | 1960,25 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,10 | 25,95 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2218,71 | 2313,10 |
| 1. На территории МО ГП «Город Козельск» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 9,22 | 9,53 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1639,16 | 1672,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 10,88 | 11,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1934,21 | 1972,97 |
| 1. На территории МО СП «Село Кудиново» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 14,07 | 14,55 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1639,16 | 1672,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,60 | 17,17 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1934,21 | 1972,97 |
| 1. На территории МО СП «Деревня Ерденево» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 17,56 | 18,16 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1639,16 | 1672,01 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,72 | 21,43 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1934,21 | 1972,97 |
| 1. На территории МО СП «Деревня Выползово» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 16,29 | 16,84 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3530,56 | 3688,13 |
| 1. На территории МО СП «Село Высокиничи» | | | |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 55,63 | 60,89 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3530,56 | 3688,13 |

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.

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

С 1 января 2017 года установить предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 12.12.2016 г. № 66/В-02/351-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 66/В-02/351-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**23.** **Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2017 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 2017 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЖКУ КАБИЦЫНО» НА 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | | |  | | | |  | |  | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2017 |  | | | | | |  |  | | | |  | |
|  | | Мероприятия не планируются | - | | | | | | | - | | | | | |
|  | |  |  | | | | | | |  | | | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | Единицы измерения | | | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | | 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 2017 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 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | - | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | Единицы измерения | | | План 2015 года | | | Факт 2015 года | | Отклонение | |
| 1. | | Объем горячего водоснабжения | | | | тыс. куб. м. | | | 10,0 | | | 12,8 | | -2,8 | |
|  | |  | | | |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | | С 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | |
|  | |  | | | |  | | | | | |  | | | |
| Итого 2017 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 2017 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**24.** **Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2017 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов 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 перешла на применение упрощенной системы налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 14.03.2016 № 34-РК в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 01.04.2016  по 30.06.2016 | с 01.07.2016  по 31.12.2016 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 15,54 | 16,28 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1884,50 | 1921,93 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,34 | 19,21 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2223,71 | 2267,88 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Село Совхоз «Боровский» (д. Кабицыно) в объеме: 36,9 тыс.м3/год, в том числе население – 23,4 тыс.м3/год, прочие – 0,6 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 36,9 тыс.м3 на 2017 год.

Формирование тарифов на 2017 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 16,28 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16,83 руб./м³ (НДС не облагается);

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

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1921,93 руб./Гкал (без НДС) или – 2267,88 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1959,48 руб./Гкал (без НДС) или – 2312,19 руб./Гкал (с НДС).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 году составят:

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

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.

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

С 1 января 2017 года установить предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «ЖКУ Кабицыно» на 2017 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 12.12.2016 г. № 198/В-02/580-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 198/В-02/580-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**25.** **Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017 – 2019 годы.**

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

**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 муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУССКОЕ КОММУНАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ» НА 2017 – 2019 ГОДЫ | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Муниципальное унитарное предприятие «Тарусское коммунальное предприятие» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | ул. М. Цветаевой, д. 25, Калужская обл., г. Таруса, 249101 | | | | | | | | | | |
| 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 01.01.2017 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  | |  | |
| 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 | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | | - | | | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | - | | | |
| с | | 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2019 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 | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2019 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 | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | |
| 1. | | с 01.01.2017 по 31.12.2017 | | | тыс. куб. м. | | | | | 80,0 | | | |
| 2. | | с 01.01.2018 по 31.12.2018 | | | тыс. куб. м. | | | | | 80,0 | | | |
| 3. | | с 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | тыс. куб. м. | | | | | 80,0 | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2017 году | | | тыс. руб. | | | | | - | | | |
| 2. | | Объем финансовых потребностей в 2018 году | | | тыс. руб. | | | | | - | | | |
| 3. | | Объем финансовых потребностей в 2019 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 | 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| с | 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| с | 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | Не утверждены | | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| \* - по причине отсутствия утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения данный раздел не заполняется. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 2015 год | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | Единицы измерения | | | План 2015 года | | Факт 2015 года | | Отклонение | |
| 1. | | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | - | | | - | | - | | - | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
| с | | 01.01.2017 по 31.12.2017 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2017 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | |  | | | |
| с | | 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | |  | | | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
| Итого 2019 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 муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017 – 2019 годы.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 12.12.2016 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**26.** **Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017 – 2019 годы.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год методом экономически обоснованных расходов открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1164027057270 от 03.06.2016, с присвоением ИНН/КПП 4018011071/401801001.

Основные средства, относящиеся к регулируемой деятельности, находятся у организации в хозяйственном ведении (постановление администрации МО ГП «Город Таруса» от 03.08.2016 № 328/1-П, акт приема-передачи имущества от 03.08.2016).

Организация с 01.01.2017 переходит на применение упрощенной системы налогообложения.

Ранее установленные для организации тарифы были утверждены приказом министерства тарифного регулирования Калужской области от 10.10.2016 № 110-РК в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 24.10.2016 по 31.12.2016 |
| Тариф | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 18,49 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1441,17 |
| Тариф для населения | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 21,82 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1700,58 |

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Таруса» в объеме 80,0 тыс.м3/год, в том числе: население – 78,0 тыс.м3/год, бюджет – 2,0 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 80,0 тыс.м3 на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Формирование тарифов на 2017 год осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами в сфере регулирования тарифов, с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406).

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией, предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2017 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 20,31 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 20,11 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 20,11 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 21,85 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 24,85 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 22,64 руб./м³ (НДС не облагается);

- на тепловую энергию, установленных для муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» в размере:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1700,58 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1734,28 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1734,28 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1789,21 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1789,21 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1846,13 руб./Гкал (НДС не облагается).

Таким образом, по расчету экспертной группы тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2017 – 2019 годах составят:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | | | | | |
| с 01.01.2017  по 30.06.2017 | с 01.07.2017  по 31.12.2017 | с 01.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 | с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019  по 31.12.2019 |
| Тариф | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,31 | 21,11 | 21,11 | 21,85 | 21,85 | 22,64 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1700,58 | 1734,28 | 1734,28 | 1789,21 | 1789,21 | 1846,13 |
| Тариф для населения | | | | | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 20,31 | 21,11 | 21,11 | 21,85 | 21,85 | 22,64 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1700,58 | 1734,28 | 1734,28 | 1789,21 | 1789,21 | 1846,13 |

Экспертная оценка по установлению тарифов на горячую воду для организации изложена в экспертных заключениях.

Комиссии предлагается установить вышеуказанные тарифы для организаций.

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

С 1 января 2017 года установить предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения муниципального унитарного предприятия «Тарусское коммунальное предприятие» на 2017 – 2019 годы.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 12.12.2016 г. № 278/В-02/993-16 и пояснительной запиской от 12.12.2016 г. по делу № 278/В-02/993-16 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**27.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 11.12.2014 № 71-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 65-РК, от 04.12.2015 № 505-РК).**

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

**Доложили: Е.П. Клинушкина, Л.И. Кучма, Н.А. Покотыло, Т.Д. Монахова, Т.В. Петрова.**

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

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AD1EC28E84E6CAC16A788F67v0J6H) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пунктом 47 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1CC28F82E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JCH) по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, пунктами 11-14 Методических [указаний](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91A818CF8980E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JDH) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), [Регламент](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1ECE8985E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JFH)ом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э, экспертами определена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) территориальных сетевых организаций на 2017 год - третий год второго долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 гг.

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

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 24 сетевые организации, и юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования – 1 сетевая организация. В связи с выявлением несоответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» уведомлен об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии с 2017 года.

При определении НВВ на третий год второго долгосрочного периода регулирования приняты следующие значения параметров расчета:

1) индекс потребительских цен на 2017 год определен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, разработанным Минэкономразвития России, и одобренным Правительством Российской Федерации;

2017 год – 4,7%;

2018 год – 4,0%;

2019 год – 4,0%;

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

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

Неподконтрольные расходы на 2017 год определены методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно действующему законодательству экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2017 год по итогам истекшего периода 2015 года, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

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

Предлагается принять НВВ территориальных сетевых организаций Калужской области в размере, указанном в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Калужской области | Год | НВВ сетевых организаций  без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 2015 | 1 739,9749 |
| 2016 | 1 860,4766 |
| 2017 | 1 682,4283 |
| 2018 | 2 381,9120 |
| 2019 | 2 452,5725 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И. Лейпунского» | 2015 | 9 130,9836 |
| 2016 | 7 489,3515 |
| 2017 | 8 300,6754 |
| 2018 | 8 711,3979 |
| 2019 | 9 090,7602 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 2015 | 2 605,0198 |
| 2016 | 2 281,1398 |
| 2017 | 2 427,6508 |
| 2018 | 2 902,9396 |
| 2019 | 2 980,4505 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2015 | 2 663,2849 |
| 2016 | 1 991,5870 |
| 2017 | 3 791,7677 |
| 2018 | 3 585,7708 |
| 2019 | 3 686,3710 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 2015 | 3 127,3931 |
| 2016 | 3 367,1157 |
| 2017 | 3 377,8948 |
| 2018 | 3 353,3306 |
| 2019 | 3 452,9736 |
| 6 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 2015 | 57 964,4556 |
| 2016 | 58 756,0237 |
| 2017 | 67 430,0833 |
| 2018 | 73 952,3122 |
| 2019 | 76 130,2810 |
| 7 | Акционерное общество «Энергосервис» | 2015 | 6 009,6975 |
| 2016 | 4 607,0952 |
| 2017 | 5 299,6697 |
| 2018 | 5 822,1901 |
| 2019 | 6 790,8673 |
| 8 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 2015 | 93 324,9217 |
| 2016 | 105 444,6610 |
| 2017 | 119 348,5999 |
| 2018 | 118 648,7648 |
| 2019 | 121 323,1540 |
| 9 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 2015 | 8 808,3572 |
| 2016 | 10 581,7855 |
| 2017 | 11 558,5109 |
| 2018 | 12 524,8850 |
| 2019 | 12 896,6820 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 2015 | 5 654,4748 |
| 2016 | 6 204,9421 |
| 2017 | 6 910,5021 |
| 2018 | 7 525,4831 |
| 2019 | 7 735,4468 |
| 11 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2015 | 2 326,0118 |
| 2016 | 2 565,6705 |
| 2017 | 2 108,4731 |
| 2018 | 2 367,0316 |
| 2019 | 2 436,0844 |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 2015 | 25 858,5397 |
| 2016 | 35 965,5057 |
| 2017 | 38 573,5815 |
| 2018 | 39 702,7989 |
| 2019 | 40 327,2802 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 2015 | 3 419,1020 |
| 2016 | 3 140,6628 |
| 2017 | 3 650,2456 |
| 2018 | 4 664,4046 |
| 2019 | 4 798,4333 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2015 | 83 628,4442 |
| 2016 | 81 835,1334 |
| 2017 | 82 327,1621 |
| 2018 | 95 218,2376 |
| 2019 | 98 761,7939 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 2015 | 1 737,1524 |
| 2016 | 2 098,1058 |
| 2017 | 1 736,1260 |
| 2018 | 2 124,6322 |
| 2019 | 2 170,1994 |
| 16 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 2015 | 3 933,4506 |
| 2016 | 4 406,3597 |
| 2017 | 4 460,2540 |
| 2018 | 4 999,3241 |
| 2019 | 5 147,3041 |
| 17 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 2015 | 27 387,5876 |
| 2016 | 28 707,9656 |
| 2017 | 30 320,1524 |
| 2018 | 33 867,7558 |
| 2019 | 34 833,0054 |

1. **АО «Восход» - КРЛЗ» (дело № 181/Эл-02/347-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит   
2 849,68 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2 191,38 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 658,30 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания   
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил   
1 682,4283 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 1 790,28 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 520,98 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 628,84) тыс. руб.:

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

Согласно ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год с учетом износа оборудования в 2016 году, амортизация определена в размере 59,83 тыс. руб.;

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

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 6 % от фонда оплаты труда – 413,97 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 47,17 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду земли, на основании расчета арендной платы за 2016 год № О-223/16/1 к договору аренды земельного участка от 22.11.2010 № 865/10 и Постановления Городской Управы г. Калуги от 31.12.2015 № 399-п, а также пояснительной справки сетевой организации об использовании данного земельного участка под кабельные линий электропередач, участвующие в передаче электрической энергии субабонентами, в размере 7,79 тыс. руб.

- обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств, эксперты определили в сумме – 0,037 тыс. руб. Расчет производился на основании представленных страховых полисов, с учетом доли услуг по передаче электрической энергии в выручке организации определенной экспертами по факту 2015 года в размере 0,19%;

- налог на землю в сумме 28,92 тыс. руб., рассчитан экспертами на основании представленной налоговой декларации по земельному налогу за 2015 год и площади земли под объектами электросетевого хозяйства участвующего в передаче эклектической энергии в размере 1,06% от общей площади земельного участка, находящегося в собственности предприятия;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год с учетом износа оборудования в 2016 году в размере 3,67 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 6,76 тыс. руб.

Экспертами не учтены заявленные расходы на проведение энергетического обследования в размере 115 тыс. руб. согласно договора № 01/06 Э от 10.06.2011,так как данные расходы учтены в неподконтрольных расходах предыдущих периодов регулирования 2013-2014 г.г.

Прочие расходы в размере 2,00 тыс. руб. определенные ТСО на приобретение Сертификата ключа проверки электронной подписи эксперты не принимают в расчете неподконтрольных расходов. Данные расходы учтены экспертами в подконтрольных расходах в размере 5,86 тыс. руб.

1. **АО «ГНЦ РФ - ФЭИ» (дело**  **№ 179/Эл-02/366-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит – 37 860,36 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 30 138,9100 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 7 721,4500 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил – 8 300,6754 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 6 792,3593 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 230,8926 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки – (+ 277,4235) тыс. руб.

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

В соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 2015 год и расчета амортизационных отчислений в доле, относимой на субабонентов, согласно пункту 20 Основ ценообразования, амортизационные отчисления определены в размере 113,2212 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,2 % от фонда оплаты труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 30,2 % - 1 009,60 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 108,0707 тыс. руб., в том числе:

- налоги всего 105,3807 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год и доли, относимой на субабонентов, согласно пункту 20 Основ ценообразования, в размере 63,59 тыс. руб.;

налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 41,79 тыс. руб.;

другие налоги, сборы, обязательные платежи (госпошлина) - 2,69 тыс. руб.

1. **АО «Калугапутьмаш» (дело № 223/Эл-02/474-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 3 340,5511 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2 475,6240 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 864,9271 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 2 427,6508 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2 047,2734 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 776,8987 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 396,5213) тыс. руб.

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

- амортизация основных средств - 282,3710 тыс. руб., на основании анализа ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год;

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 4,1 % от фонда оплаты труда - 461,4694 тыс. руб.;

Предприятием представлен договор аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности с Городской Управой г. Калуги от 27.01.2003 № 3084. Предмет договора – земельный участок, находящийся по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 23, для использования в целях эксплуатации зданий и сооружений завода.

В соответствии со свидетельством о государственной регистрации права Калужской области от11.09.2015 земельный участок, площадью 599 783 кв. м., находящийся по адресу: г. Калуга, ул. Ленина, 23, правообладателем на недвижимое имущество и сделок с ним является АО «Калугапутьмаш».

Расчет земельного налога на 2017 год выполнен на основании кадастровой стоимости земельного участка, площади под трансформаторные подстанции, участвующие в передаче электрической энергии, и учетной политики (доля на услуги по передаче электрической энергии – 1,39 %) и составил 0,322 тыс. руб.

- прочие расходы в неподконтрольных – 5,0649 тыс. руб., в соответствии с договором на оказание услуг Удостоверяющего центра и фактических данных за 2015 год с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % – 27,6714 тыс. руб.

1. **АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал) (дело № 75/Эл-02/255-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит   
14 326,7100 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 12 556,8700 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 769,8400 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания   
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил   
3 791,7677 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2 777,718 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 699,0194 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 315,0303) тыс. руб.

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

- 110,38 тыс. руб. - амортизация основных средств определена на основании Инвентаризационной описи наличия основных средств по цеху № 17 на 30.09.2016 в пересчете на год. При этом балансовая стоимость основных средств без учета освещения территории и наружного освещения составила 5 021,828 тыс. руб., норма амортизационных отчислений – 2,198 процента;

- 500,87 тыс. руб. - страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,2 % от фонда оплаты труда.

- 67,584 тыс. руб. – налог на имущество по расчету экспертов.

С учетом пункта 3 Федерального закона от 21 ноября 2012 года 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового Кодекса Российской Федерации» налоговая ставка составит в 2017 году 1,6 процента от остаточной стоимости основных средств (без учета сетей наружного освещения);

- 5,95 тыс. руб. налог на землю, рассчитанный на основании площади земельного участка, занимаемого ГПП, кадастровой стоимости 1 кв. м земельного участка на 2017 год и доли расходов, относимых на услуги по передаче электрической энергии – 1,5 процента;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 14,23тыс. руб.

1. **АО «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» (дело № 175/Эл-02/417-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 6 203,9837 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2 605,1000 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 3 598,8600 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 3 377,8948 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 2605,1237 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 713,9760 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 58,7951) тыс. руб.

Индекс изменения количества активов – 3,88%.

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

В соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 2015 год и расчета амортизационных отчислений в доле, относимой на субабонентов, согласно пункту 20 Основ ценообразования, амортизационные отчисления определены в размере 59,78 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,5 % от фонда оплаты труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 30,5% - 510,72 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 143,48 тыс. руб., в том числе:

- налоги всего 43,42 тыс. руб., в том числе:

налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год и доли, относимой на субабонентов, согласно пункту 20 Основ ценообразования, в размере 15,87 тыс. руб.;

налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 27,55 тыс. руб.;

- другие прочие затраты услуги всего 100,06 тыс. руб., в том числе:

сертификация продукции - 27,95 тыс. руб.;

использование спецтехники - 68,04 тыс. руб.;

ЕИАС - 4,07 тыс. руб.

1. **АО «Оборонэнерго» (дело № 228/Эл-02/479-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 82 429,5358 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 61 238,0092 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 21 191,5266 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 67 430,0833 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 58 500,4800 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 13 427,8200 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 4 498,22) тыс. руб.

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

Амортизация основных средств в соответствии с расчетом на 2016-2017 годы по Калужской области, с учетом износа сетевого оборудования в 2016 году определена в размере 2 407,64 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда -12 523,63 тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 357,73 тыс. руб., в том числе:

- расходы, на услуги прочих сторонних организаций (теплоэнергия) – 90,5868 тыс. руб., по факту 9 месяцев 2016 года (анализ счета 20 по Калужской области), в пересчете на год;

- налог на пользователей автодорог – 7,08 тыс. руб., по расчету предприятия, с учетом трех автомобилей зарегистрированных в Калужской области;

- налог на имущество на 2017 год рассчитан в соответствии со статьей 380 НК РФ с учетом ведомости начисления амортизации в размере 129,27 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 130,79 тыс. руб.

Налог на прибыль на пользование имуществом, переданным в безвозмездное пользование эксперты не учитывают, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Экономия операционных расходов в соответствии с п. 34 Основ ценообразования согласно принятым тарифным решениям на 2015 год учитывается в размере (- 1 952,43) тыс. руб.;

Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и материалов, приложенных к заявлению филиала «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго» об установлении стандартизированных ставок для расчета платы за технологическое присоединение на 2017 год, вх. от 24.10.2016 № 02/995-16 определены в размере – 91,25 тыс. руб.

Экспертами учтены выпадающие доходы за предыдущий период регулирования (2015 год) с учетом фактически присоединённой мощности и стандартизированной тарифной ставки утвержденной предприятию на 2015 год.

Данные выпадающие доходы включены в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии предприятия на 2017 год без учета фактических отклонений за 2015 год, так как в расчете НВВ на услуги по передаче в 2015 году не были включены выпадающие доходы, рассчитанные по плановым показателям.

Расходы сетевой организации по Договору лизинга № 12-2014 от 13.03.2014 г. не учтены экспертами на основании пункта 38 Основ ценообразования, в соответствии с которым, при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. На 2017 год инвестиционная программа АО «Оборонэнерго» не утверждалась.

1. **АО «Энергосервис»** **(дело № 183/Эл-02/601-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 8 813,0000 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 4 110,00 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 4 703,00 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 5 299,6697 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 4 339,5650 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы –327,0269 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 633,0779) тыс. руб.

Индекс изменения количества активов на 2017 год - 7,91 %.

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

Согласно пункту 17(12) Правил государственного регулирования сетевая организация к обоснованию заявленной на 2017 год НВВ должна представить оценку экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.

Такую оценку организация не представила. Кроме того согласно бухгалтерскому балансу за 2015 год по регулируемой деятельности в границах Калужской области товарная выручка составила 10 412 тыс. руб. при утвержденной НВВ на 2015 год – 5979,32 тыс. руб. Чистая прибыль организации в целом составила 16 277 тыс. руб.

На основании изложенного выпадающие доходы при расчете необходимой валовой выручки экспертами не принимаются.

В соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 9 месяцев 2016 года амортизация основных средств рассчитана экспертами в пересчете на год в размере 2270,20 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что в утвержденной инвестиционной программе организации на 2017 год в качестве источника финансирования мероприятий, не связанных с новым строительством, определены амортизационные отчисления в размере 2212 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 30,4 % - 593,17 тыс. руб.

По предложению организации прочие расходы составят 751,00 тыс. руб. исходя из величины арендной платы. В расчетную величину платы организация включает арендную плату за офис в г. Москва. Расчет арендной платы и обоснование величины платы в соответствии с требованиями Основ ценообразования, с учетом позиции Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации, выраженной в решении от 02.08.2013 по делу № ВАС-6446/13, а именно, исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества, организацией не представлены. Кроме того по мнению экспертов нормативно все расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии в Калужской области, учтены в необходимой валовой выручке. Деятельность АУП и ИТР учтена в операционных расходах сетевой организации (ФОТ, услуги непроизводственного характера иные общепроизводственные и общехозяйственные расходы). Целесообразность аренды офиса в г. Москва организацией не обоснована. Расходы связанные с арендой офисных помещений, расположенных в г. Москва, по мнению экспертов приводят к необоснованному росту необходимой валовой выручки. Заявленные расходы по данной аренде экспертами не учитываются.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах экспертами определены в размере 372,91 тыс. руб., в том числе:

- арендная плата по договорам аренды технологического оборудования объектов электросетевого хозяйства с ООО «Энергомонтаж» от 27.04.2015 № 55/04-2015Э и № 38/04-2015Э принята на уровне тарифного решения на 2016 год - 332,94 тыс. руб.

- арендная плата офисного помещения в г. Обнинске на уровне тарифного решения на 2016 год - 39,97 тыс. руб.;

Налоги учтены в размере - 635,13 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости амортизации основных средств за 9 месяцев 2016 года и ставки налога на 2017 год 1,6% в размере 589,70 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 45,44 тыс. руб.

Отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода (за 2014 год) в соответствии с принятым тарифным решением на 2016 год составляют (- 1118,09) тыс. руб.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний по решению регулирующего органа корректировка НВВ с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2015 года составила (- 3235,0610) тыс. руб. Величина корректировки определена исходя из НВВ (без учета стоимости потерь), учтенной в тарифном решении на 2015 год в размере 6009,70тыс. руб., и фактических выплат в 2015 году за оказанные услуги по передаче электрической энергии на содержание сетей в размере 9244,758 тыс. руб. При этом по решению министерства с целью снижения одномоментного роста НВВ на 2017 год корректировка по отклонению фактических значений параметров расчета тарифов за 2015 год учитываются в течение 2-х лет, а именно в корректировке НВВ на 2017 и 2018 годы в соотношении 75% величины корректировки в 2017 году (- 2426,2958) тыс. руб. и 25 % величины корректировки в 2018 году размере (- 808,7653) тыс. руб.

Таким образом, на 2017 год корректировка НВВ по результатам отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений по итогам истекших периодов составит (- 3544,38) тыс. руб.

1. **МП г. Обнинска Калужской области «Горэлектросети»**

**(дело № 180/Эл-02/334-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 194 046,0770 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 118 058,4960 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 75 987,5810 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 119 348,5999 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 67 115,8701 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 48 744,4803 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 3 488,2495) тыс. руб.:

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

Амортизация основных средств по предложению сетевой организации составит 25 211,22 тыс. руб.

Размер амортизационных отчислений на основе анализа счетов 02.01, ведомости амортизационных отчислений основных средств за 2015 год и за 8 месяцев 2016 года рассчитан экспертами в размере 25 212,45 тыс. руб.;

Отчисления на социальные нужды страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ 0,4 % и плановыми расходами на оплату труда – 15 521,6486 тыс. руб.;

Прочие расходы в размере 3 234,9211 тыс. руб., в том числе:

Арендная плата и плата за коммунальные платежи арендованного административного здания на основании договора аренды с МП «Водоканал».

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

При этом оплата за использование арендуемых площадей согласно Протоколу согласования арендной платы за нежилое помещение (Приложение № 2 к Договору) определяется по базовым ставкам аренной платы за 1 кв.м и арендуемой полезной площади.

Расходы по данной статье приняты экспертами в размере 1 221,33 тыс. руб. на основании фактических платежей за 2015 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 76.05) и индексов роста на коммунальные платежи без учета расходов, приходящихся на уличное освещение

Теплоснабжение и водоснабжение по административно-хозяйственному зданию, находящемуся в собственности предприятия – 199,64 тыс. руб., в соответствии с фактическими расходами за 2015 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 60.01) с учетом прогнозных индексов на теплоснабжение на 2016 -1,033 и 2017 гг.-1,021, водоснабжение 2016 -1,043 и 2017 гг.-1,034;

Аренда земли под административное здание и трансформаторные подстанции. Сетевой организацией представлены договора аренды земельных участков (далее – Договора) с приложением кадастровых паспортов земельных участков.

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

На основании актов сверки арендной платы за земельный участок по каждому Договору аренды между Управлением имущественных и земельных отношений Администрации г. Обнинска и МП «Горэлектросети» и фактических платежей за 2015 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 68.06) расходы по данной статье приняты экспертами в размере в размере 212,76 тыс. руб.

Страховые взносы (страхование транспорта и ответственности) на основании представленных страховых полисов ОСАГО за 2015 год - 196,91 тыс. руб.;

Страхование опасного производства – 20,24 тыс. руб., в соответствии с представленным сетевой организацией свидетельством о регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и на основании страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельцев опасного объекта, а также счета по факту оплаты данного вида страхования за 2015 год;

Расходы по статье «обязательные медицинские осмотры рабочих» сформированы экспертами в соответствии с договорами об оказании медицинских услуг от 13.01.2014 № 02-01/2014 с ООО «Центр реабилитации» и ФГБУЗ КБ № 8 и фактических платежей за 2015 год и индексов потребительских цен на 2016 и 2017 гг. в размере 95,55 тыс. руб.;

Ежедневный осмотр водителей в соответствии с договорами от 14.02.2005 № 39-Д, на основании факта оплаты услуг по акту за 2015 года и индексов потребительских цен на 2016 и 2017 гг.- 126,29 тыс. руб.;

Плата за предельно допустимые выбросы – 14,0 тыс. руб., на основании фактических платежей за 2015 год;

Расходы на ремонт и поверку электроприборов на основании анализа фактических расходов за 2015 год, включая платежные поручения за поверку средств измерений, договора с ООО «Матрица» от 16.03.2016 №78 определены в размере 155,66 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с договором с ООО «Мастер» от 05.09.2016 № 50-09/2016 выполнена замена (модернизация) трансформаторов тока АИИС КУЭ за счет средств амортизации, в результате которой не требуется выполнение поверки приборов в 2017 году.

Аудит финансовой деятельности на основании Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях», муниципального Контракта на оказание услуг для муниципальных нужд на проведение аудита финансово -хозяйственной деятельности с учетом фактических расходов за 2015 год и индексов потребительских цен на 2016 и 2017 гг.- 30,59 тыс. руб.;

Техническое обследование строительной части трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в соответствии с Предписанием Федеральной службы по экологическому и атомному надзору от 09.07.2015 № П-65-19/04-ЭП-К, согласно Графика технического обследования производственных зданий и сооружений находящихся в эксплуатации более 25 лет, с привлечением специализированных организаций (планируется техническое освидетельствование зданий и электрооборудования восьми ТП) эксперты учитывают расходы в размере – 600,0 тыс. руб.;

Другие прочие затраты и услуги (услуги очистки, проездные билеты, обслуживание пожарной сигнализации, обслуживание системы видеонаблюдения и пр.) – 338,79 тыс. руб., исходя из уровня предыдущего периода с учетом индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в 2017 году – 104,7 %;

Расходы на регистрацию договоров аренды земли под подстанции и распределительные пункты – 26,0 тыс. руб., на основании платежных поручений по уплаченной сетевой организацией госпошлины за регистрацию подстанций за 2015 год:

Расходы на медицинское страхование в размере 300,00 тыс. руб. эксперты не учитывают, так как данный вид страхования не является обязательным.

Налоги 4 775,4621 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог – 50,60 тыс. руб. в соответствии с декларацией по транспортному налогу за 2015 год – 53,391 тыс. руб. и фактических расходов по данной статье, относимых на услуги по передаче электрической энергии (расшифровки статистической формы 5-з «Сведения о затратах на производство и продажу продукции за 2015 год»), – 45,0 тыс. руб. и индексов потребительских цен на 2016 и 2017 гг.,

- налог на имущество в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество (Федеральный закон от 29.11.2012 № 202-ФЗ), на основании декларации по налогу на имущество за 2015 год и фактических расходов по данной статье, относимых на услуги по передаче электрической энергии (расшифровки статистической формы «Сведения о затратах на производство и продажу продукции за 2015 год») - 3 445, 196 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 1 279,6646 тыс. руб.

1. **МУП КЭТ и ГС МО «Мосальский район» (дело № 224/Эл-02/497-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 22 366,0100 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 9 618,7400 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 12 747,2700 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 11 558,5109 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 9 089,0712 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 2 580,8682 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 111,4284) тыс. руб.:

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

- амортизация основных средств принята экспертами в соответствии с ведомостью начисления амортизации ОС за 2015 год с учетом полного износа оборудования в 2015 году, двух единиц транспортных средств, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии согласно количеству условных единиц, и принятого в хозяйственное ведение оборудования на основании постановления администрации муниципального района «Мосальский район» - 246,2224 тыс. руб.;

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,2 % от фонда оплаты труда – 2 055,2517 тыс. руб.;

- другие расходы в неподконтрольных – 89,6000 тыс. руб. (оплата за проверку технического состояния ТС (автоподъемник), оплата за техническую инвентаризацию (паспортизацию) подстанций, оплата за техническое обслуживание приборов безопасности автоподъемника, оплата экспертизы промбезопасности автоподъемника, оплата за вывоз ТБО МУП ЖКХ МО «Мосальский район», оплата за обслуживание автоматической пожарной сигнализации ВДПО «Калужской области», оплата за абонентское обслуживание «Электронная подпись» «ПФ «СКБ Контур») эксперты сформировали расходы на основании представленных договоров о проделанных работах;

- налог на прибыль – 654,3090 тыс. руб. Согласно уведомления межрайонной ИМНС России от 10.12.04 г. № 8 по Калужской области «О возможности применения упрощенной системы налогообложения № 63» объектом налогообложения являются «доходы». Эксперты определили размер налога на прибыль расчетным путем исходя из размера необходимой валовой выручки и налоговой ставки 6%.

Эксперты принимают на уровне предложений организации, следующие расходы:

- страхование автотранспорта – 14,00 тыс. руб.;

- плата за предельно допустимые выбросы - 8,1257 тыс. руб.;

- налог на землю – 2,88 тыс. руб.;

- налог на пользователей автодорог – 2,9560 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования экономия операционных расходов, достигнутая ТСО, в каждом году долгосрочного периода регулирования учитывается в составе НВВ в течение 5 лет. Фактические операционные расходы за 2013 год составили 3 359,00 тыс. руб., плановые - 5821,3829 тыс. руб. Экономия средств учтена в размере (- 492,4766) тыс. руб. ежегодно на период 2015-2019 годов.

1. **ОАО «Калужский двигатель» (дело № 225/Эл-02/579-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 11 543,6740 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 8 139,2300 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 3 404,4440 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 6 910,5021 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 5 424,2262 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 897,3294 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 411,0535) тыс. руб.:

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

- амортизация основных средств по предложению предприятия – 980,4200 тыс. руб.

Предприятием не представлены обосновывающие документы, подтверждающие проведение реконструкции сетевого оборудования.

Расходы по данной статье приняты экспертами в размере 363,2700 тыс. руб. в соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 2015 год без учета оборудования самортизированного в 2015 году;

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год от фонда оплаты труда – 1 360,0033 тыс. руб.;

- плата за аренду земли – по предложению сетевой организации согласно договоров аренды земельных участков и представленного сетевой организацией расчета доли арендной платы, относящейся на помещения с оборудованием, участвующем в передаче электрической энергии – 68,8400 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 105,2121 тыс. руб.

Прибыль на развитие производства по предложению предприятия составит 334,17 тыс. руб.

Экспертная группа не учитывает расходы по статье «прибыль на развитие производства» в сумме 334,17 тыс. руб. так как в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении.

1. **ОАО «КТЗ» (дело № 226/Эл-02/562-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 16 141,0877 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 10 941,0877 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5 200,0000 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил – 2 108,4731 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 1 841,7121 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 457,2679 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 190,5069) тыс. руб.

Индекс изменения количества активов - 7,52 %.

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

Согласно ведомости начисления амортизации за 2015 год процент износа по электросетевому оборудованию составляет 100 %, за исключением объектов основных средств ЛЭП 110 кВ стендовой котельной (инв. № 966) амортизация по которой составила 1 849,8264 тыс. руб., а также объекта электросетевого хозяйства «Распределительная подстанция» (инв. № 411469) – амортизация 182,54412 тыс.руб.

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

В связи с отсутствием документального подтверждения участия объекта электросетевого хозяйства «Распределительная подстанция» (инв. № 411469), расположенного в цехе 27 (Сварочный цех) в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии субабонентам, амортизация данного ОС экспертами не учитывается.

Налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год и с учетом износа сетевого оборудования в 2016 году в размере 5,3097 тыс. руб.;

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний - согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год 2,72 % определены с учетом фонда оплаты труда в размере 402,4615 тыс. руб.

Налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 20,6393 тыс. руб.

1. **ООО «Каскад-Энергосеть» (дело № 227/Эл-02/491-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 55 895,6290 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 17 078,8600 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 38 816,7690 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 38 573,5815 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 14 578,6249 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 22 294,6569 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (+ 1 700,2998) тыс. руб.

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

- амортизация основных средств в соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 9 месяцев 2016г. в пересчете на годовые объемы - 19 372,7400 тыс. руб.;

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда – 2834,7806 тыс.руб.;

- расходы по статье «арендная плата офисного помещения» экспертами определены исходя из норматива площади на одно рабочее место в офисном помещении с использованием оргтехники, которая составляет 4,5-6 кв. м. в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 3 июня 2003 г. N 118 "О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03" (с изменениями и дополнениями) и ставки арендной платы в размере 354,41 руб. за один квадратный метр в месяц (без НДС), утвержденной Решением Городской Думы г. Калуги от 24.12.2015 № 238. Таким образом, исходя из среднего значения площади, ставки арендной платы и принятой экспертами численности персонала расходы по статье «арендная плата офисного помещения» составили:

- офисное помещение п. Воротынск - 89,3113 тыс. руб.;

- офисное помещение г. Калуга – 200,9505 тыс. руб..

Факт аренды офисных помещений организацией подтвержден заключенными договорами аренды с ОАО «Калугатехремонт» от 02.01.2016 № 12/16, с гражданкой Павликовой Анной Михайловной от 15.04.2013 № 4, соответствующими актами приема-передачи, а также платежными поручениями.

Экспертами не принимаются расходы на аренду недвижимого имущества по договорам от 01.01.2015 № 1/15, от 26.11.2014 № 11, от 01.11.2012 № 12/12, от 01.06.2011 № 5, от 01.11.2014 № 232 в связи с отсутствием их регистрации в установленном законодательством порядке, расходы на аренду имущества по договору от 26.11.2014 № 11 в связи с отсутствием сведений о пролонгации данного договора, расходы на аренду земельного участка по договору от 01.01.2013 б/н в связи с отсутствием расчета стоимости арендной платы, расходы на аренду автомобиля от 28.09.2015 б/н, так как количество собственных автотранспортных средств организации в полном объеме соответствует нормативу единиц техники;

- плата за предельно допустимые выбросы - расходы приняты исходя из факта 2015 года по счету 91.2 с учетом распределения косвенных расходов по структурным подразделениям согласно счета 90.01.1 в размере 1,3201 тыс. руб.;

- средства на страхование автотранспорта – расходы по данной статье учтены экспертами в размере 43,7310 тыс. руб. из расчета восьми машин по предложению организации, на основании страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств. Расходы по полисам добровольного комплексного страхования автотранспортных средств экспертами не учтены, так как данный вид страхования является не обязательным;

- прочие расходы – 65,1339 тыс. руб. Расходы сформированы исходя из факта по счету 26 за 9 месяцев 2016 года в пересчете на годовые объемы с учетом прогнозного индекса потребительских цен (захоронение ТБО, вывоз мусора, информационные услуги);

- налог на имущество в соответствии с главой 30 НК РФ по налогу на имущество (Федеральный закон от 29.11.2012 № 202-ФЗ) в размере 1 699,3700 тыс. руб. определен экспертами в соответствии с расчетом предприятия, произведенным на основании бухгалтерских документов;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 211,1568 тыс. руб.

Сетевой организацией заявлен недополученный по независящим причинам доход в размере 9 081,35 тыс. руб., в том числе:

- от амортизационных отчислений – 9 024,68 тыс. руб.;

- измерение параметров качества электроэнергии и сертификация – 56,67 тыс. руб.;

Эксперты учитывают фактические неподконтрольные расходы сетевой организации, понесенные в 2015 году и не учтенные в плановых затратах, равно как и дополнительные доходы, полученные сетевой организацией от деятельности по услугам по передаче электрической энергии при корректировке необходимой валовой выручки на 2017 год в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно пункта 9 Методических указаний по решению регулирующего органа произведена корректировка НВВ, определенной на 2015 год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от плановых значений.

НВВ (без учета стоимости потерь), учтенная в тарифном решении на 2015 год, составляет 25 858,53 тыс. руб. Фактические выплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии на содержание сетей составили 28 082,38 тыс. руб. При этом корректировка составляет (- 2 223,8374) тыс. руб.

1. **ОАО «Кировский завод» (дело № 156/Эл-02/400-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 4 494,5018 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 3 144,5862 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 349,9156 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 3 650,2456 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 3 275,9311 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 102,2532 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки – (- 727,9387) тыс. руб.

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

- амортизация основных средств по предложению сетевой организации составит - 433,86 тыс. руб.

При формировании расходов по статье «амортизация основных средств» на 2017 год эксперты провели анализ представленных организацией документов.

В связи с необоснованностью представленной информации, подходы по формированию данной статьи, а также сумму расходов эксперты принимают на уровне прошлого периода, в размере - 161,8266 тыс. руб.

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, а также страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год от фонда оплаты труда – 870,5660 тыс. руб.;

- транспортный налог по предложению сетевой организации – 54,0173 тыс. руб., так как предприятием не представлены обосновывающие документы, расходы по данной статье приняты экспертами на уровне 2016 года - 47,6449 тыс. руб.;

- налог на имущество - 21,9257 тыс. руб.

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % – 31,8670 тыс. руб.

1. **ОАО «Российские железные дороги» (дело № 158/Эл-02/373-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 108 194,9806 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 62 090,5548 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 46 104,4257 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания

(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 82 327,1621 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 61 683,46 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 30 143,2200 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 9 499,5100) тыс. руб.

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

Согласно пункту 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на 2017 год организацией не представлена. В этой связи прибыль на развитие производства в расчет балансовой прибыли экспертами не включается.

По расчету ТСО амортизация ОС составит 20 848,86 тыс. руб.

Амортизация основных средств по расчету экспертов составит 14 738,68 тыс. руб.

Величина амортизации основных средств определена экспертами на основании представленных инвентарных карточек по объектам основных средств за 2015 год по дистанциям электроснабжения и оборудования Московской дирекции по энергообеспечению в границах Калужской области.

В соответствии с пунктами 1.2 - 1.4 Информационного письма амортизационные отчисления по дистанциям электроснабжения определены в доле технических единиц в размере 13 999,89 тыс. руб. В соответствии с пунктом 2.3 Информационного письма амортизационные отчисления оборудования Московской дирекции по энергообеспечению в границах Калужской области определены пропорционально объемам передаваемой энергии иным организациям (потребителям, присоединенным к электрическим сетям ОАО «РЖД») в размере 738,79 тыс. руб.

Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации устанавливаются в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 0,4 % от фонда оплаты труда. Отчисления на социальные нужды определены в размере 30,4 % - 11 979,41тыс. руб.

Прочие расходы в неподконтрольных расходах по расчету ТСО на 2017 год составят 3 652,98 тыс. руб.

Экспертами прочие расходы в неподконтрольных расходах определены в размере 3 425,12тыс. руб., в том числе:

- плата за землю 2,81 тыс. руб.;

- налог на имущество в соответствии со статьей 380 НК РФ рассчитан экспертами на основании представленных инвентарных карточек по объектам основных средств за 2015 год в размере 1 293,31 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 209,37 тыс. руб.;

- другие прочие расходы определены в размере 1 732,0 тыс. руб. исходя из расходов на метрологическое обеспечение АИИС КУЭ и поверку средств измерения (СИ) на основании акта выполненных работ от 27.11.2015 по договору от 19.06.2015 № 1525547;

- расходы на инспекционный контроль за сертифицированной ЭЭ 2015-2017г.г. согласно договора от 29.10.2015 № 1661879 и графика выполнения работ в доле, относимой на услуги по передаче, в размере 186,74 тыс. руб.

1. **ООО «Элмат» (дело №178/Эл-02/377-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит   
2 414,1896 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 1 483,3808 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 930,8088 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания   
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил   
1 736,126 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 1 225,6633 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 691,7370 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 181,2743) тыс. руб.

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

- 221,16 тыс. руб. - амортизация основных средств в соответствии с «Отчетом по основным средствам за период 9 месяцев 2016 года» в пересчете на год без учета позиции «Трансформаторная подстанция 2КТП-630 ПК2 инв. № 00002595.

Балансовая стоимость основных средств на 2017 год принята с учетом изменения балансовой стоимости (проведена реконструкция наружных сетей электроснабжения 0,4 кВ от КТП1 630 кВА) в размере 7 178,514 тыс. руб.

- 275,06 тыс. руб. - страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30%, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ 0,7 % и плановыми расходами на оплату труда;

- аренда имущества на уровне предыдущего периода регулирования в размере 165,93 тыс. руб.

В отсутствии расчетов и обоснования стоимости аренды в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в размере арендной платы эксперты учитывают расходы только по договору аренды с ЗАО «Корал»;

Налоги 29,56 тыс. руб., в том числе:

- плата за землю – 5,88 тыс. руб. на основании факта 2015 года;

- транспортный налог – 0,56 тыс. руб. на основании факта 2015 года;

- экология - 0,028 тыс. руб. на основании факта 2015 года;

- 19,53 тыс. руб. - налог на имущество по расчету экспертов с учетом остаточной стоимости основных средств в соответствии с «Отчетом по основным средствам за период 2015 года» в размере 1 274,131 тыс. руб.;

Согласно пункту 3 Федерального закона от 21.10.2012 202-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового Кодекса Российской Федерации» налоговая ставка в отношении линий электропередачи составит в 2017 году 1,6 процента.

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 3,86 тыс. руб.

1. **ПАО «Агрегатный завод» (дело № 285/Эл-02/453-15)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит   
8 498,5320 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 7 153,7560 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 1 344,7760 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания   
(без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил   
4 460,2540 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 4 100,4542 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 755,1442 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки - (- 395,3443) тыс. руб.

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

- амортизация основных средств на основании бухгалтерской отчетности 2015 года не учитывается с учетом полного износа оборудования.

Величина амортизации на 2017 год в размере 305,3 тыс. руб., исходя из величины балансовой стоимости системы АСКУЭ и нормы амортизационных отчислений, представленных организацией, не подтверждены соответствующими обосновывающими документами и пояснениями.

- 707,94 тыс. руб. - страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 30% от фонда оплаты труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год в размере 1,3 % от фонда оплаты труда.

- налог на имущество при расчете НВВ экспертами не учитывается, так как все оборудование к 2015 году полностью на балансе числится с нулевой остаточной стоимостью;

- налог на землю экспертами в отсутствии обосновывающих документов и налоговой декларации по земельному налогу за 2015 год не учитывается;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 47,20 тыс. руб.

1. **УМП «КЭ и ТС» г. Малоярославец (дело № 182/Эл-02/398-16)**

По предложению предприятия объем необходимой валовой выручки составит 33 514,4700 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 26 641,2800 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 873,1900 тыс. руб.

По расчету экспертов размер необходимой валовой выручки в части содержания (без стоимости потерь электрической энергии) с учетом корректировки составил 30 320,1524 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы - 24 649,2591 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 8 281,2285 тыс. руб.;

- суммарный размер корректировки – (-2 610,3352) тыс. руб.:

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

- амортизация основных средств в соответствии с ведомостью начисления амортизации основных средств за 2015 год и распределения косвенных расходов по видам деятельности (по прочему оборудованию) - 1 442,3492 тыс. руб.;

- страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование - согласно главе 34 Налогового кодекса Российской Федерации, страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний согласно уведомлению ФСС РФ на 2016 год и фондом оплаты труда – 5 900,7832 тыс. руб.;

- прочие расходы в неподконтрольных определены экспертами исходя из предложений сетевой организации, с учетом фактических данных за 2014-2015 годы и распределения косвенных расходов по видам деятельности, в том числе:

- плата за аренду – 25,1628 тыс. руб. на основании договоров земельных участков с администрацией муниципального образования городское поселение «Город Малоярославец» с учетом распределения косвенных расходов по видам деятельности;

- страхование автогражданской ответственности – 19,8930 тыс. руб., исходя из расходов базового периода с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в размере 104,7 процента;

- плата за предельно допустимые выбросы – 81,8130 тыс. руб. по предложению сетевой организации;

- сертификация продукции – 24,9658 тыс. руб., в соответствии с договором на проведение работ по сертификации продукции с ООО «Эффективность и качество», с учетом периодичности проведения работ;

- другие прочие – 236,7474 тыс. руб., исходя из расходов базового периода с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов в размере 104,7 процента;

- налог на пользователей автодорог – 11,2893 тыс. руб. исходя из факта 2015 года и распределения косвенных расходов по видам деятельности;

- налог на имущество по предложению организации на основании ведомости начисления амортизации основных средств за 2015 год - 198,0000 тыс. руб.;

- налог на прибыль рассчитан исходя из налогооблагаемой базы и ставки налога в размере 20 % - 340,2249тыс. руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 11.12.2014 № 71-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 65-РК, от 04.12.2015 № 505-РК).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением и пояснительной запиской в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 20.12.2016;**

**Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Е.П. Клинушкина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалёв, О.В. Пантелеенко – ЗА.**

**28.** **О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в ред. приказа министерства тарифного регулирования Калужской области от 18.12.2015 № 590-РК).**

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

**Доложили: Е.П. Клинушкина, Л.И. Кучма, Н.А. Покотыло, Т.Д. Монахова, Т.В. Петрова.**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», [Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки](garantF1://70044810.0), утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Методическими [указания](consultantplus://offline/ref=957DCF7A4437685760555FCA9EAC29E00E6C4F838C1FD590E8A854B625D723AF99CD298060276F132F4AP)ми по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» (далее – приказ Минэнерго России № 674), [Регламент](consultantplus://offline/ref=9AEE2B5914A6FAD38732020D2E85188D91AC1ECE8985E6CAC16A788F67060889B74D2D7319D33D79v0JFH)ом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э (далее – Регламент), экспертами определены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

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

В результате проведенного анализа экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, и юридические лица, несоответствующие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, оказывающие услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования. В связи с выявлением несоответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям открытое акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» уведомлен об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии с 2017 года.

Долгосрочные параметры регулирования, принятые приказом министерства тарифного регулирования от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Предлагается приложения изложить в новой редакции. Показатели, указанные в приложении, представлены в таблицах № 1, № 2, № 3.

Таблица № 1

Базовый уровень подконтрольных расходов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 1,6835 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И. Лейпунского» | 6,3212 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 1,8628 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2,5204 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 2,3313 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 3,3379 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 60, 4121 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 7,7984 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 4,9217 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2, 0609 |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 10,4714 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 2,9465 |
| 13 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 48,7405 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 55,7526 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1,0286 |
| 16 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 3,7206 |
| 17 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 22,2783 |

Таблица № 2

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ТСО | Уровень потерь, % | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 3,04 | 0 | 0 | 3,03 | 3,60 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И. Лейпунского» | 2,92 | 2,07 | 0 | 2,73 | 0 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 0,64 | 0,44 | 0 | 0,97 | 0,63 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2,17 | 1,28 | 0 | 1,51 | 0 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 0,42 | 0 | 0 | 0,41 | 0,46 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 5,15 | 0 | 0 | 4,60 | 1,50 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 7,61 | 0 | 0 | 4,07 | 7,27 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 7,28 | 0 | 0 | 5,39 | 2,12 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 1,53 | 1,15 | 0 | 1,30 | 1,55 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,08 | 0,01 | 0 | 0,07 | 0 |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 4,14 | 0 | 0 | 4,64 | 7,27 |
| 12 | Открытое акционерное  общество «Кировский завод» | 1,58 | 0 | 1,16 | 2,14 | 2,54 |
| 13 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 8,29 | 0 | 0 | 6,12 | 2,38 |
| 14 | открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2,87 | 1,25 | 0,35 | 3,16 | 4,86 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1,94 | 0 | 0 | 1,83 | 3,99 |
| 16 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 3,12 | 2,85 | 0 | 4,42 | 0 |
| 17 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 13,49 | 0 | 0 | 6,62 | 11,11 |

Таблица № 3

Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и услуг

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевой организации | Год | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| 1 | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 2015 | 0 | 0 | 0,9100 |
| 2016 | 0 | 0 | 0,8964 |
| 2017 | 0 | 0 | 0,8829 |
| 2018 | 0 | 0 | 0,8697 |
| 2019 | 0 | 0 | 0,8566 |
| 2 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского» | 2015 | 0,0428 | 0,9850 | 0,8902 |
| 2016 | 0,0422 | 0,9702 | 0,8768 |
| 2017 | 0,0415 | 0,9557 | 0,8637 |
| 2018 | 0,0409 | 0,9413 | 0,8507 |
| 2019 | 0,0403 | 0,9272 | 0,8380 |
| 3 | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 2015 | 0,0938 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0924 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0910 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0896 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0883 | 0 | 0,8448 |
| 4 | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 2015 | 0,0333 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0328 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0323 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0318 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0313 | 0 | 0,8448 |
| 5 | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 2015 | 0 | 0,8471 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,8344 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,8219 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,8095 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,7974 | 0,8448 |
| 6 | Акционерное общество «Энергосервис» | 2015 | 0,0909 | 1,0000 | 0,9003 |
| 2016 | 0,0895 | 0,9850 | 0,8868 |
| 2017 | 0,0881 | 0,9702 | 0,8735 |
| 2018 | 0,0868 | 0,9557 | 0,8604 |
| 2019 | 0,0855 | 0,9413 | 0,8475 |
| 7 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 2015 | 0,0173 | 0,9850 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0170 | 0,9702 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0168 | 0,9557 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0165 | 0,9413 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0163 | 0,9272 | 0,8448 |
| 8 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 2015 | 0,0060 | 2,0000 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0059 | 1,9700 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0058 | 1,9405 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0057 | 1,9113 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0056 | 1,8827 | 0,8448 |
| 9 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 2015 | 0,0985 | 0,9850 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0970 | 0,9702 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0956 | 0,9557 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0941 | 0,9413 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0927 | 0,9272 | 0,8448 |
| 10 | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 2015 | 0 | 0,3940 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,3881 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,3823 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,3765 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,3709 | 0,8448 |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 2015 | 0,0439 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0432 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0426 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0420 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0413 | 0 | 0,8448 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 2015 | 0,4465 | 0 | 0,8975 |
| 2016 | 0,4398 | 0 | 0,8840 |
| 2017 | 0,4332 | 0 | 0,8708 |
| 2018 | 0,4267 | 0 | 0,8577 |
| 2019 | 0,4203 | 0 | 0,8448 |
| 13 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» | 2015 | 0,2213 | 0,8800 | 0,8975 |
| 2016 | 0,2180 | 0,8668 | 0,8840 |
| 2017 | 0,2147 | 0,8538 | 0,8708 |
| 2018 | 0,2115 | 0,8410 | 0,8577 |
| 2019 | 0,2083 | 0,8284 | 0,8448 |
| 14 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 2015 | 0,0110 | 0,6000 | 1,1020 |
| 2016 | 0,0108 | 0,5910 | 1,0855 |
| 2017 | 0,0107 | 0,5821 | 1,0692 |
| 2018 | 0,0105 | 0,5734 | 1,0532 |
| 2019 | 0,0104 | 0,5648 | 1,0374 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 2015 | 0 | 0,8077 | 0,8975 |
| 2016 | 0 | 0,7956 | 0,8840 |
| 2017 | 0 | 0,7837 | 0,8708 |
| 2018 | 0 | 0,7719 | 0,8577 |
| 2019 | 0 | 0,7603 | 0,8448 |
| 16 | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 2015 | 0,1175 | 0 | 0,8683 |
| 2016 | 0,1157 | 0 | 0,8553 |
| 2017 | 0,1140 | 0 | 0,8424 |
| 2018 | 0,1123 | 0 | 0,8298 |
| 2019 | 0,1106 | 0 | 0,8174 |
| 17 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 2015 | 0,0033 | 0,9883 | 0,8975 |
| 2016 | 0,0033 | 0,9735 | 0,8840 |
| 2017 | 0,0032 | 0,9589 | 0,8708 |
| 2018 | 0,0032 | 0,9445 | 0,8577 |
| 2019 | 0,0031 | 0,9303 | 0,8448 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 19.12.2014 № 180-РК «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

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

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е.П. Клинушкина**

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

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

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ю.И. Михалёв**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.В. Пантелеенко**

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