**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 4**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«19» февраля 2018 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,

С.И. Ландухова, А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представители регулируемых организации согласно явочному листу от 19.02.2018 г.

**Эксперт:** В.И. Климова, Н.А. Покотыло.

**1. Об утверждении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программы газификации Калужской области на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В связи с тем, что проект программы газификации Калужской области находится на стадии согласования в Администрации Губернатора Калужской области и до настоящего времени вновь не утвержден в установленном порядке, предлагается перенести рассмотрение данного вопроса, включенного в повестку заседания, для рассмотрения с учетом утверждаемых указанным проектом программы газификации показателей по существу на другое заседания комиссии после утверждения программы газификации Калужской области на 2018 год, финансируемой за счет специальной надбавки.

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

Перенести рассмотрение данного вопроса по существу на другое заседание комиссии по тарифам и ценам, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

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

**2. Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» заявленной мощностью 2 000 кВт по индивидуальному проекту на объект «ПС-180 «Полотняная», расположенный по адресу: Калужская область, Дзержинский район, пос. Полотняный завод, ул. Трудовая, д. 2.**

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

**Доложили: Т.В. Петрова, Н.А. Покотыло.**

Экспертиза экономической обоснованности расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту проводилась экспертами министерства на основании материалов, представленных филиалом «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (далее – сетевая организация) (вх. № 03/3857-17 от 14.12.2017; 28.12.2017; от 30.01.2018), в соответствии со следующими нормативно-правовыми документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Электроустановки расположены по адресу: Калужская область, Дзержинский район, пос. Полотняный Завод, ул. Трудовая, д.2

Наименование присоединяемого объекта: ПС-180 «Полотняная»

Заявленная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя: 2000 кВт (ранее присоединенная мощность 5 264 кВт)

Категория надежности электроснабжения: III

Уровень напряжения: 35 кВ

Точки присоединения:

1. существующая (5 264 кВт) – ВЛ-35 кВ «Кондрово-Гончарово» с отпайкой (опора № 59/1);
2. вновь присоединяемая (2 000 кВт) – проектируемая ВЛ-35 кВ от проектируемой ПС-110/35 кВ от проектируемой Вл-110 кВ от ВЛ 110 кВ «Спутник-Кондрово 2».

Согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, сетевая организация выполняет фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, включая разработку проектной документации, а также мероприятия, связанные со строительством «последней мили», а именно:

1. Проектирование и строительство ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ «Спутник-Кондрово 2» до проектируемой ПС-110/35 кВ, протяженность 0,2 км.
2. Проектирование и строительство ПС 110/35 кВ, с установкой одного трансформатора мощностью 6,3 МВА.
3. Проектирование и строительство ВЛ-35 кВ от РУ-35 кВ ПС-110/35 кВ, протяженностью 2,2 км.
4. Мероприятия по фактическому присоединению объектов заявителя.

Согласно сведениям, размещенным на официальном сайте филиала «Калугаэнерго» фактический профицит мощности ПС 110/35/10 кВ «Кондрово» составляет 15,24 МВт.

Однако, по информации, предоставленной ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», данный центр питания, с учетом действующих договоров технологического присоединения, закрыт для присоединения. Дефицит мощности ПС 110/35/10 кВ «Кондрово» составляет 6,64 МВт.

Альтернативный центр питания ПС 110/35 кВ «Острожная» расположен на расстоянии более 20 км.

В соответствии с пунктами 28 и 29 Правил технологического присоединения, у сетевой организации отсутствует техническая возможности технологического присоединения вышеуказанного объекта заявителя.

Кроме того, строительство вышеуказанных объектов не включено в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на 2016-2022 гг., утвержденную приказом Минэнерго РФ от 14.11.2017 г. № 18@.

В случае отсутствия технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, технологическое присоединение осуществляется на основании пункта 30 Правил технологического присоединения, в индивидуальном порядке.

На основании вышеизложенного, расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» произведен по индивидуальному проекту.

По расчёту сетевой организации необходимая валовая выручка (НВВ) составит 165 007 430,00 руб.

Расходы по организационным мероприятиям, осуществляемые при технологическом присоединении, определены сетевой организацией на основании ставки С1, утвержденной приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 г № 397-РК:

С1 (руб./кВт) = 1 305,27 х 2 000 =2 610 540,00 рублей (без НДС), в разбивке по мероприятием:

1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование – 599,98 х 2 000 = 1 199 960,00 (руб.);

1.2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 75,63 х 2 000 = 151 260,00 (руб.);

1.3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя – 11,76 х 2 000 = 23 520,00 (руб.);

1.4. . Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 617,90 х 2 000 = 1 235 800,00 (руб.).

Расходы на выполнение мероприятий инвестиционного характера, осуществляемых при технологическом присоединении, определены сетевой организацией в соответствии с пунктом 14 Методических указаний на основании сметных расчетов объектов-аналогов, выполненных с применением сметных нормативов, которые по расчету сетевой организации составили 162 349 610,00 рублей (без НДС), а именно:

- Строительство ПС 110/35 кВ, с установкой одного трансформатора мощностью 6,3 МВА – 150 297 510,00 руб.;

- Строительство ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ «Спутник-Кондрово 2» до проектируемой ПС-110/35 кВ (0,2 км) – 2 062 690,00 руб.;

- Строительство ВЛ-35 кВ от РУ-35 кВ ПС-110/35 кВ (2,2 км) – 9 989 410,00 руб.

Кроме того, для технологического присоединения вышеуказанного объекта, сетевая организация представила расчет расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (ПАО «ФСК ЕЭС»), которые рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 23.12.2016 № 1830/16, в размере 23,64 руб./ кВт, и составляют: 23,64 х 2000 = 47 280,00 руб. (без НДС).

Таким образом, общая сумма расходов, для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» по расчету ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в соответствии с пунктом 41 Методических указаний, составляет:

ПТП = Р + Ри + Ртп = 2 610 540,00 + 162 349 610,00 + 47 280,00 = 165 007 430,00 руб. (без НДС).

Для получения дополнительных уточнений и обоснований, экспертами направлен запрос (исх. № 03/3857-17 от 18.01.2018).

После устранения всех замечаний сетевая организация представила новый расчет мероприятий, связанных со строительством «последней мили» на сумму – 124 037 660,00 руб., а именно:

- строительство воздушной линии ВЛ-110 кВ (0,2 км) – 1 890 000,00 руб.

- строительство воздушной линии ВЛ-35 кВ (2,2 км) – 9 718 810,00 руб.

- строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС 110/35 кВ) – 112 428 850,00 руб.

Дополнительный анализ существующей нагрузки и максимальной мощности разрешенной в точках присоединения ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», показал отсутствие необходимости обращения сетевой организации в ПАО «ФСК ЕЭС» с заявкой на увеличение мощности, в связи с чем, данные расходы исключены из платы по индивидуальному проекту ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура».

Эксперты для расчета платы за технологическое присоединение определили стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

Строительство воздушной линии ВЛ-110 кВ (0,2 км) – 1 889 832,16 руб.

Строительство воздушной линии ВЛ-35 кВ (2,2 км) – 9 627 231,04 руб.

Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС 110/35 кВ)- 105 171 001,24 руб.

Эксперты определили стоимость строительства воздушных линий и подстанции (ПС 110/35к/В) на основании вновь представленных локальных сметных расчетов, смет на проектные, инженерно-изыскательские работы, расчет стоимости экспертизы проекта, с учетом лимитированных затрат, включенных в Сводный сметный расчет, в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» и переводных коэффициентов в текущие цены (III квартал 2017 года), в соответствии с письмом Минстроя России от 05.10.2017 № 35948-ХМ/09.

Кроме того, экспертами исключены расходы по мероприятиям, которые в соответствии с пунктами 32 и 87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 включаются в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а именно:

1) по объекту «Проектирование и строительство ВЛ-110 кВ от ВЛ-110 кВ «Спутник-Кондрово2» до проектируемой ПС - 110/35 кВ» из расчета платы за технологическое присоединение исключены расходы за аренду земельного участка – 163,34 рублей;

2) по объекту «Строительство ВЛ-35 кВ от РУ-35 кВ ПС-110/35 до границ земельного участка заявителя» из расчета платы за технологическое присоединение исключены расходы за аренду земельного участка - 88 914,67 рублей;

3) по объекту «Строительство ПС 110/35 с трансформатором 6,3 МВА» из расчета платы за технологическое присоединение исключены следующие расходы:

- расходы за аренду земельного участка – 206,89 рублей.

Расчет стоимости арендной платы земельных участков произведен сетевой организацией в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 июля 2009 г. № 582 «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности российской федерации».

Эксперты принимают данные затраты, как выпадающие расходы, по расчету сетевой организации без учета непредвиденных расходов (3%).

- расходы по благоустройству территории - 919 943,67 рублей.

- расходы на такелажные работы – 524 927,80 рублей

Данные расходы определены сетевой организацией на основании Локальных сметных расчетов, с учетом лимитированных затрат, включенных в Сводный сметный расчет, в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» и переводных коэффициентов в текущие цены (III квартал 2017 года), в соответствии с письмом Минстроя России от 05.10.2017 № 35948-ХМ/09. При этом экспертами в сводном сметном расчете на такелажные работы применен переводной коэффициент в текущие цены – 6,65 (индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ), взамен индекса - 77,48 (индекс на оборудование к уровню цен по состоянию на 01.01.1991), который применила сетевая организация, расходы по расчету экспертов составили – 524 927,80 руб. (5 937 864,98 – по расчету сетевой организации).

Величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, по расчету экспертов, составляет – 1 534 156,37 рублей.

Стоимость расходов по организационным мероприятиям определена экспертами и сетевой организацией по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом министерства от 25.12.2017 № 555-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2018 год».

Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с Приложением 1 к вышеуказанному приказу, утверждена на 2018 год, в размере – 23 563,10 рубля за одно присоединение.

Таким образом, расходы сетевой организации на выполнение мероприятий в соответствии с пунктом 16 Методических указаний, в разбивке по мероприятием, определены экспертами в следующим размере:

1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю –

6 769,14 руб.

2. Выполнение технических условий сетевой организацией - 116 688 064,44 руб., в том числе:

- строительство воздушных линий (ВЛ-110 кВ) – 1 889 832,16 руб.;

- строительство воздушных линий (ВЛ-35 кВ) - 9 627 231,04 руб.;

- строительство кабельных линий –0 руб.;

- строительство пунктов секционирования – 0 руб.;

-строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ – 0 руб.;

- строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) – 105 171 001,24 руб.

4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 16 793,96 руб.

ПТП = Р + Ри + Ртп = 23 563,10 +116 688 064,44 + 0 = 116 711 627,54 (руб.)

В соответствии с вышеизложенным, комиссии по тарифам и ценам предлагается утвердить:

1) Величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере -1 534 156,37 руб.

2) Плату за технологическое присоединение электроустановок заявителя ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» по индивидуальному проекту в размере - 116 711 627,54 руб. (без НДС).

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

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Полотняно-Заводская бумажная мануфактура» заявленной мощностью 2 000 кВт по индивидуальному проекту на объект «ПС-180 «Полотняная», расположенный по адресу: Калужская область, Дзержинский район, пос. Полотняный завод, ул. Трудовая, д. 2», в размере 116 711 627,54 рублей с предложенной разбивкой стоимости по каждому мероприятию.

2. Определить величину расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение в размере – 1 534 156,37 рублей, данные расходы необходимо учитывать в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 12.02.2018 и пояснительной запиской от 12.02.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали: В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 19.02.2018 г.;**

**Н.В. Владимиров, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова - ЗА.**

**3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](file:///S:\Финакин%20А.О\КОМИССИЯ%20ПО%20ТАРИФАМ%20И%20ЦЕНАМ%20МИНИСТЕРСТВА-2018\19.02.2018\электрики\ПАО%20Агрегатный%20завод\19%2002%202018\19%2002%20ПЗ%20ИТ-2018%20Агрегатный.doc#Par103) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), пунктом 13 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 Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указаниями № 98-э), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче), 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» эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области.

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;

- одноставочный.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче местом исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемым для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, является точка поставки, расположенная на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенная в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии выполняется на объем услуг, то есть на объем полезного отпуска электрической энергии из сетей ТСО.

В соответствии с пунктом 43 Методических указаний № 20-э/2 расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям определяется исходя из стоимости работ, выполняемых организацией, эксплуатирующей на правах собственности или на иных законных основаниях электрические сети и/или устройства преобразования электрической энергии, в результате которых обеспечиваются передача электрической энергии (мощности) как потребителям, присоединенным к данной сети, так и отпускаемой в электрические сети других организаций (собственников).

Для расчета индивидуальных тарифов применяются базовые показатели: отпуск из сети (полезный отпуск) сторонним потребителям (субабонентам) и заявленная мощность сторонних потребителей (субабонентов) согласно представленной ТСО по системе ФГИС ЕИАС форме FORM3.1.2018 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических» на 2018 год.

Необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на периоды 2018-2019 годы определена экспертами в рамках экспертного заключения.

По предложению сетевой организации необходимая валовая выручка на содержание сетей в 2018 году – 5 430,22 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей ТСО на 2018 год по расчету экспертной группы составляет 4 941,951тыс. руб., в том числе:

- расходы, относимые на себестоимость – 4 868,951.тыс. руб.;

- прибыль – 73,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей ТСО на 2019 год определена экспертами путем индексации расходов 2018 года и индекса потребительских цен на 2019 год определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов в размере 104,0 процента.

В результате необходимая валовая выручка на содержание сетей ТСО на 2019 год по расчету экспертной группы составляет 5 138,373 тыс. руб., в том числе:

- расходы, относимые на себестоимость – 5062,453 тыс. руб.;

- прибыль – 75,9 тыс. руб.

Расчетный объем потерь электрической энергии в сети ТСО на 2018 год составляет 1,3310 млн. кВт ч.

Расчетная прогнозная цена потерь на 2018 год:

- на первое полугодие 2,3994794 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,4442618 руб. за кВт.ч.

Расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год с календарной разбивкой устанавливается с индексом потребительских цен 104 процента.

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций с календарной разбивкой выполнен исходя из размера необходимой валовой выручки, установленной для ПАО «Агрегатный завод», условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки сетевой организации, плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2018 и 2019 годы.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2018-2019 годы представлены в Приложении.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рования | Полезный отпуск в сеть э/э, млн. кВт,ч | Потери ЭЭ, млн. кВт,ч | Полезный отпуск мощности в сеть МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку потерь, тыс. руб. | Ставка за содержание электриче-ских сетей, руб./МВт мес. | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) руб./МВт.ч | Односта-вочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2018 | 25,014 | 0,695 | 12,98 | 2 470,98 | 1596,8535 | 31 728,0 | 63,8 | 0,1626 |
| 2пг 2018 | 25,014 | 0,695 | 12,98 | 2 470,98 | 1626,6582 | 31 728,0 | 65,0 | 0,1638 |
| год 2018 | 50,028 | 1,331 | 12,98 | 4 941,951 | 3223,5097 | - | - | - |
| 1пг 2019 | 25,014 | 0,695 | 12,98 | 2569,1865 | 1860,7277 | 32 989,0 | 66,4 | 0,1691 |
| 2пг 2019 | 25,014 | 0,695 | 12,98 | 2569,1865 | 1891,7225 | 32 989,0 | 67,6 | 0,1703 |
| год 2019 | 50,028 | 1,331 | 12,98 | 5 138,373 | 3352,4501 | - | - | - |

Индивидуальные тарифы для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья») - ПАО «Агрегатный завод» представлены в Приложении.

С учетом изложенного, предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевой организацией и котлодержателем ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области на 2018-2019 годы согласно проекту приказа.

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

Установить предложенные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 19.02.2018 и пояснительной запиской от 19.02.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

**В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 19.02.2018 г.;**

**Н.В. Владимиров, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова - ЗА.**

**4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для  муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик»** **по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Кузьмищево» на 2018 год.**

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

**Доложили: Д.Ю. Лаврентьев, В.И. Климова.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основные сведения о теплоснабжающей организации МУП «Тарусажилдорстрой - Заказчик» (далее - ТСО): | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 производство и передачу тепловой энергии на 2018год, методом экономически обоснованных расходов.   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Период регулирования | | Ед. изм. | | Вода | | | | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | | | от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | 2018 | | руб/Гкал | | 2663,61 | | | | - | - | - | - | - | 2 605,01 | | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |   Решение об открытии дела об установлении тарифов на 2018 год принято в соответствии с пунктом 12 (подпункт «а») Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 по предложению организации.  На основании заявления ТСО, с учётом требований подпункта «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 тепловую энергию, для данной организации на территории сельского поселения «Село Кузьмищево» устанавливаются впервые.  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 на праве хозяйственного ведения. Организацией представлены следующие документы:  - постановление администрации ГП «Города Таруса» от 25.01.2018 № 22-П «О передаче МУП «Тарусажилдорстрой-Заказчик» на праве хозяйственного ведения монопольного имущества»;  - акт приёма-передачи от 25.01.2018;  - выписка из ЕГРН от 31.01.2018.  Расчёт тарифов производится на каждое полугодие 2018 года.  Тарифы на период с 09.03. по 30.06.2018 определены исходя из экономического обоснования величины расходов по каждой группе сметы расходов с учётом представленных планово-экономическим отделом ТСО данных о плановых расходах, включающих обосновывающие материалы.  Тарифы на период с 01.07. по 31.12.2018 рассчитаны с учётом индексов изменения цен, определённых Прогнозом.  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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| норматив удельного расхода топлива Газ, кг ут/Гкал | | | | | | | 158,17 | | | | | | Не утвержден  (По представленным режимным картам по котлам) | | | | | | | | | | |
| норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, % | | | | | | | 3 | | | | | | Экспертами принят с учетом протяженности тепловых сетей  (256 м) | | | | | | | | | | |
| Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на расчетный (долгосрочный) период регулирования представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Индексы | | | | | | | 2018 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Природный газ | | | | | | | 1,034 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Водоснабжение, водоотведение | | | | | | | 1,05 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Электрическая энергия | | | | | | | 1,047 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Тепловая энергия | | | | | | | 1,042 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| Индекс потребительских цен (ИПЦ) | | | | | | | 1,037 | | | | | | | | | | | |  |  | | |  |
| При расчёте расходов с 1 июля 2018 года экспертами учитываются индексы-дефляторы, обозначенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Корректировка и основания отказа во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией, следующие: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. Технические показатели: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| В схеме теплоснабжения МО отсутствуют годовые объемы полезного отпуска по ТСО, в связи с чем, объем полезного отпуска принят в соответствии с балансом, представленным ТСО (ожидаемый уровень потребления тепловой энергии, определенный договорными объемами). | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем полезного отпуска тепловой энергии и договорной тепловой нагрузки, на основании которых рассчитаны рекомендуемые тарифы по регулируемому виду деятельности, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2018 | | | Комментарии | | | | | |
| Произведенная тепловая энергия, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,02 | | |  | | | | | |
| Потери на собственные нужды котельной, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,02 | | |  | | | | | |
| Процент потерь на собственные нужды, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,5 | | |  | | | | | |
| Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 3 | | | Принят с учетом протяженности тепловых сетей (256 м) | | | | | |
| Потери в тепловой энергии сети , Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,03 | | |
| Отпуск с коллекторов, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 1,01 | | |  | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,98 | | | В соответствии с представленным балансом | | | | | |
| Население, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,98 | | | В соответствии с представленным реестром потребителей | | | | | |
| по нормативу, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,71 | | |
| ГВС, Тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | 0,27 | | |
| Основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также расходы, предложенные ТСО на 2018 год, но не включенные в расчет тарифов, представлены в таблице. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Статьи расходов | | | | Показатели, использованные при расчете тарифов на 2018 год | | | | | | | | | | | | | | | | | Комментарии | |
| Полученные данные | | | | | | | | Утвержденные данные | | | | | | Размер снижения | | |
| Передача  Производство | | | | | | Всего | | Передача  Производство | | | | | Всего |
| 4 | нормативный уровень прибыли | | | | - | | | | | 1,86 | 1,86 | | 0 | | | 10,34 | | 10,34 | -8,48 | | |  | |
| 7 | НВВ | | | | - | | | | | 2 605,01 | 2 605,01 | | 0 | | | 2 198,14 | | 2 198,14 | 406,87 | | |  | |
|  | Налог по упрощённой системе налогообложения | | | | - | | | | | 26,31 | 26,31 | | 0 | | | 21,9818 | | 21,9818 | 4,33 | | |  | |
| 9 | Итого расходов | | | | - | | | | | 2 563,91 | 2 563,91 | | 0 | | | 1 973,14 | | 1 973,14 | 590,77 | | |  | |
| 11 | Итого расходов (без налога на прибыль) | | | | - | | | | | 2 563,91 | 2 563,91 | | 0 | | | 1 951,15 | | 1 951,15 | 612,76 | | |  | |
| 12 | Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели) | | | | - | | | | | 1 412,25 | 1 412,25 | | 0 | | | 1 127,43 | | 1 127,43 | 284,82 | | | Уд. расход принят на основании представленных режимных карт котлов, с учетом перевода на отпущенную тепловую энергию | |
| 13 | Энергия, в том числе | | | | - | | | | | 159,93 | 159,93 | | 0 | | | 139,41 | | 139,41 | 20,52 | | | Исходя из размера цены и уд. расходов, учтенных при уставлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год для МУП «Тарусажилдоррстрой-Заказчик» по г. Таруса. | |
| 16 | Затраты на оплату труда | | | | - | | | | | 487,67 | 487,67 | | 0 | | | 389,64 | | 389,64 | 98,03 | | | ТСО завышена численность. Численность принята исходя из штатного расписания. | |
| 17 | Отчисления на социальные нужды | | | | - | | | | | 147,76 | 147,76 | | 0 | | | 118,06 | | 118,06 | 29,7 | | | Исходя из уведомления о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве от 24.04.2015 в размере 30,3 %. | |
| 18 | Холодная вода | | | | - | | | | | 114,58 | 114,58 | | 0 | | | 22,34 | | 22,34 | 92,24 | | | Исходя из размера, уд. расхода учтенного при уставлении тарифов на тепловую энергию на 2018 год для МУП «Тарусажилдоррстрой-Заказчик» по г. Таруса. | |
| 21 | Расходы на приобретение сырья и материалов | | | | - | | | | | 175,9 | 175,9 | | 0 | | | 63,88 | | 63,88 | 112,02 | | | В соответствии с представленным договором на работы по техническому и аварийному обслуживанию | |
| 22 | Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | | | | - | | | | | 40,5 | 40,5 | | 0 | | | 0 | | 0 | 40,5 | | |  | |
| 23 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | - | | | | | - | - | | 0 | | | 64,71 | | 64,71 | -64,71 | | | С учетом доп. представленных материалов и исходя из средней стоимости 1 машин./час. по данным мониторинга, с условием использования найма машины 2 раза в месяц на 4 часа | |
| 33 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | | | | - | | | | | 14,89 | 14,89 | | 0 | | | 15,26 | | 15,26 | -0,37 | | | По предложению ТСО | |
| 35 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | | | | - | | | | | 10,43 | 10,43 | | 0 | | | 10,43 | | 10,43 | 0 | | | По предложению ТСО | |
| 41 | Прибыль | | | | - | | | | | 41,1 | 41,1 | | 0 | | | 225 | | 225 | -183,9 | | |  | |
| 42 | Нормативный уровень прибыли | | | | - | | | | | 48,59 | 48,59 | | 0 | | | 225 | | 225 | -176,41 | | |  | |
|  | Сумма снижения | | | | - | | | | | - | - | | - | | | - | | - | 406,87 | | |  | |
| Экспертной группой рекомендовано ТСО уменьшить затраты на сумму 406,87 тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Скорректированные тарифы, относительно предложенных ТСО на производство и передачу тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Кузьмищево» на 2018 год составили: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | Вид тарифа | | | | | Год | | | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | | | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² | | |
| Муниципальное унитарное предприятие «Тарусажилдорстрой - Заказчик» | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 09.03-30.06 2018 | | | 2113,49 | | - | | | - | - | - | | | - | |
| 01.07-31.12 2018 | | | 2246,57 | | - | | | - | - | - | | | - | |
| Население | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| одноставочный руб./Гкал | | | | | 09.03-30.06 2018 | | | 2113,49 | | - | | | - | - | - | | | - | |
| 01.07-31.12 2018 | | | 2246,57 | | - | | | - | - | - | | | - | |
| Рост тарифов на тепловую энергию с 01.07.2018 составит 106,3 %  Рост тарифов с 1 июля 2018 года обусловлен ростом производственных расходов.  Комиссии предлагается установить для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Кузьмищево» вышеуказанные тарифы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Установить и ввести в действие с 9 марта 2018 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой для  муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик», применяющего упрощенную систему налогообложения, предложенные одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) по системе теплоснабжения, расположенной на территории сельского поселения «Село Кузьмищево».

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 14.02.2018 по делу № 4/Т-03/314-18 и пояснительной запиской от 14.02.2018 по делу № 4/Т-03/314-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на территории МО СП «Село Кузьмищево» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на территории МО СП «Село Кузьмищево» на 2018 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО УНИТАРНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ «ТАРУСАЖИЛДОРСТРОЙ - ЗАКАЗЧИК» НА ТЕРРИТОРИИ МО СП «СЕЛО КУЗЬМИЩЕВО» НА 2018 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | С 09.03.2018 по 31.12.2018 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | |
|  | С 09.03.2018 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 09.03.2018 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 09.03.2018 по 31.12.2018 | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | |
|  |  | | |  | | | | | | |  | | | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | |
|  |  | | | | |  | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Объем | | |
| 1. | | С 09.03.2018 по 31.12.2018 | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | | | 3,36 | | |
|  |  | | | | |  | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | Единицы измерения | | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2018 году | | | | тыс. руб. | | | | | | - | | | | | |
|  |  | | | | |  | | |  |  | | | | | |  | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической  эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | | | Единицы измерения | | | | | | | Значение показателя | | | |
| 1 | | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | ед./км | | | | | | | 7,65 | | | |
| 2 | | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | Гкал/куб.м | | | | | | | 0,067231339 | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | | Единицы измерения | | | План 2016 года | | | | Факт 2016 года | | | Отклонение | |
| 1. | 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 09.03.2018 по 31.12.2018 | | | |  | | | |  |  | | | | | |  | |
|  |  | | | |  | | | | | |  | | | | | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | | - | | | | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | | - | | | | | | |

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

Утвердить и ввести в действие с 9 марта 2018 года предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на территории МО СП «Село Кузьмищево» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 14.02.2018 по делу № 5/В-03/339-18 и пояснительной запиской от 15.02.2018 по делу № 5/В-03/339-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на территории МО СП «Село Кузьмищево» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

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

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1024000852590, с присвоением ИНН/КПП 4018007188/401801001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по передаче горячей воды, находятся у организации на праве хозяйственного ведения (акт приема-передачи от 25.01.2018).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тарифы для организации устанавливаются впервые. Установление тарифов вызвано необходимостью осуществлять регулируемую деятельность.

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования СП «Село Кузьмищево» в объеме: 4,12 тыс.м3/год, в том числе население – 4,12 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 3,36 тыс.м3 на период с 09.03.2018 по 31.12.2018.

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

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

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 21,99 руб./м3 (без НДС) или – 25,95 руб./м3 (с НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 23,09 руб./м3 (без НДС) или – 27,25 руб./м3 (с НДС);

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

с 09.03.2018 по 30.06.2018 – 2113,49 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2246,57 руб./Гкал (НДС не облагается).

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.03.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2113,49 | 2246,57 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 25,95 | 27,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2113,49 | 2246,57 |

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

Установить и ввести в действие с 9 марта 2018 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для муниципального унитарного предприятия «Тарусажилдорстрой - Заказчик» на территории МО СП «Село Кузьмищево» на 2018 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 14.02.2018 по делу № 5/В-03/339-18 и пояснительной запиской от 15.02.2018 по делу № 5/В-03/339-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. О включении дополнительного вопроса в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Предлагается дополнительно внести в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 19.02.2018 вопрос: «Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково по проекту заявителя АО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области» в связи с просьбой предприятия, а также высокой социальной значимостью данного вопроса.

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

Включить вышеуказанный вопрос в повестку для его рассмотрения по существу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 19.02.2018 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**8. Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково, по проекту заявителя ОАО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области».**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково по индивидуальному проекту заявителя ОАО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области» (далее – объект заявителя) (письмо от 16.02.2018 г. вх. № 03/423-18).

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) без учета НДС:

- к централизованной системе холодного водоснабжения – 48 165,633 тыс. руб.

- к централизованной системе водоотведения – 82 018,992 тыс. руб.

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1. Локально - сметные расчеты на подключение к сетям холодного водоснабжения и водоотведения от объекта заявителя до точки подключения к существующим централизованным сетям холодного водоснабжения и водоотведения: № 1, 2, 3 (далее - сметные расчеты № 1, 2, 3).

2. Сметный расчет на проектные (изыскательские) работы (далее – ПИР) №4.

3. Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия.

4. Акт от 13.02.2018г. № 309 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе холодного водоснабжения предприятия экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Ответственность за достоверность предоставленных документов несет ГП «Калугаоблводоканал».

Эксперты министерства несут ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных расчетов, основанных на предоставленных предприятием данных.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение)

объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.

Подключаемая нагрузка: - по водопотреблению – 1040,000 куб. м в сутки;

- по водоотведению – 995,950 куб. м в сутки.

Из материалов предприятия следует, что для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям холодного водоснабжения и водоотведения предприятия необходимо выполнить мероприятия по прокладке сетей холодного водоснабжения и водоотведения.

Мероприятия по прокладке сетей холодного водоснабжения включают в себя:

1. Строительство у границы земельного участка в/камеры из ж/бетона размером 4,5\*3 м, с присоединением водоводов 2Ду=300 мм и установкой задвижек: Ду=300 мм – 2 шт.; Ду=400 мм – 2 шт.
2. Прокладку водопровода 2Ду=400 мм от вышеуказанной камеры до точки подключения, протяженностью 1125 п. м. (каждая линия), с последующей врезкой в существующий водовод Ду=800 мм.
3. Устройство в точке подключения в/камеры из ж/бетона размером 4,5\*3 м с установкой задвижек Ду=400 мм – 2 шт.; Ду=800 мм – 1 шт. и воздушного клапана на водоводе Ду=800 мм.
4. Обустройство стальных футляров диаметром не менее 600 мм под а/дорогой (26 п. м. – 2 шт.; 52 п. м. – 2 шт.) с устройством в/камеры 4\*2,5 п. м. и установкой задвижек Ду=400 мм – 2 шт.
5. Строительство мокрого колодца диаметром 1,5 м – 2 шт.

Мероприятия по прокладке сетей водоотведения включают в себя:

1. Прокладку самотечного канализационного коллектора Ду=600 мм, протяженностью 787 п. м. от границы земельного участка до проектируемой КНС.
2. Строительство смотровых колодцев диаметром 1,5 м – 16 шт.
3. Строительство КНС, производительностью не менее 1000 м3/сут.
4. Строительство напорного канализационного коллектора 2Ду=250 мм от проектируемой КНС до точки подключения, протяженностью 1413 п. м. (каждая линия).
5. В точке подключения (приемная камера) строительство колодца-гасителя диаметром 2м.
6. Строительство двух дюкеров Ду=600 мм, протяженностью 280 мм (каждая линия) с обустройством стального футляра Ду=800 мм (при переходе через реку Ока), с устройством ж/бетонных камер 4,5\*4,5 м и установкой запорно-регулирующей арматуры Ду=600 мм – 4 шт.

Прокладка трубопроводов производится открытым способом, переход под а/дорогой – закрытым (ГНБ), с восстановлением благоустройства. Для труб используется материал ВЧШГ.

Гидравлический расчет трубопровода произведен предприятием согласно:

- п.18.2 СНиП 2.04.01-85\* «Внутренний водопровод и канализация зданий»;

- справочнику «Таблицы для гидравлического расчета: стальных, чугунных, асбестоцементных, пластмассовых и стеклянных водопроводных труб» под редакцией Ф. А. Шевелева.

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения рассчитывался на основании пункта 121 Методических указаний индивидуально, с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, а также расходов по уплате налога на прибыль в соответствии с приложением № 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение), в результате которого по расчету экспертов:

I. Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта заявителя снижена на сумму 357,400 тыс. руб. и составит 47 808,233 тыс. руб. без учета НДС.

II. Индивидуальная плата по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения объекта капитального строительства, снижена на сумму 198,412 тыс. руб. и составит 81 820,580 тыс. руб. без учета НДС.

Изменение расходов сложилось за счет корректировки локально - сметных расчетов № 1; 4, в связи с допущенными техническими ошибками при формировании сметной документации.

При расчёте платы за подключение (технологическое присоединение) экспертной группой учитывался рост цен (тарифов), определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, разработанным министерством экономического развития Российской Федерации.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) объекта заявителя:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Ед.изм. | По расчетам предприятия ХВС | По расчетам экспертов ХВС | Разница | По расчетам предприятия ВО | По расчетам экспертов ВО | Разница |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс.руб. | 48165,633 | 47808,233 | 357,400 | 82018,992 | 81820,580 | 198,412 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей | тыс.руб. | 3791,322 | 3740,190 | 51,132 | 7880,947 | 7722,458 | 158,489 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс.руб. | 1459,694 | 1425,048 | 34,646 | 3967,500 | 3812,119 | 155,381 |
| 1.1.6 | прочие расходы | тыс.руб. | 2331,628 | 2315,142 | 16,486 | 3913,447 | 3910,339 | 3,108 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс.руб. | 26,866 | 26,646 | 0,220 | 45,253 | 45,012 | 0,241 |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс.руб. | 26,866 | 26,646 | 0,220 | 45,253 | 45,012 | 0,241 |
| 1.3 | Налог на прибыль | % | 9633,127 | 9561,647 | 71,480 | 16403,798 | 16364,116 | 39,682 |
| 2 | Структура расходов |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение | тыс.руб. | 34714,318 | 34479,750 | 234,568 | 57688,994 | 57688,994 | 0,000 |
| 3 | Протяженность сетей | км | 2,250 | 2,250 |  | 0,787 | 0,787 |  |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых | км | 2,250 | 2,250 |  | 0,787 | 0,787 |  |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб.м в сут. | 1040,000 | 1040,000 |  | 995,950 | 995,950 |  |

Экспертная оценка по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково по индивидуальному проекту заявителя ОАО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области» в размере:

Холодное водоснабжение – 47 808,233 тыс. руб. (без НДС)

Водоотведение – 81 820,580 тыс. руб. (без НДС)

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

1. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково, по проекту заявителя ОАО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области» в размере 47808,233 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Объект социально-культурного назначения «Региональный университет», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, д. Пучково, по проекту заявителя ОАО «Агентство инновационного развития – центр кластерного развития Калужской области» в размере 81820,580 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 19.02.2018 и пояснительной запиской от 19.02.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

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

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

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

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

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

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

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