**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 37**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«25» декабря 2017 года**

(место проведения)

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

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Ландухова, А.А. Магер,

М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представитель Общественного совета при министерстве тарифного регулирования Калужской области (В.П. Богданов), представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 25.12.2017 г.

**1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2018.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

АО «Газпром газораспределение Калуга» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 02/2982-17 от 29.09.2017г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

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

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с разработкой проектной документации.

1.1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет более 150 м, определяется согласно пункту 19 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

1.1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации для случаев, когда протяженность строящейся сети газораспределения составляет 150 м и менее, определяется согласно пункту 20 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час), где:

Стандартизированная тарифная ставка связанная с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 6 объектов с суммарным максимальным часовым расходом 348,0 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтено 1 техническое присоединение и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 1, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 1870,16 | 1870,16 | 0 | 2746,63 | 2746,63 | 0 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 1653,86 | 1653,86 | 0 | 2476,25 | 2476,25 | 0 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 216,30 | 216,30 | 0 | 270,38 | 270,38 | 0 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/  час | 348,0 | 348,0 | 0 |  |  |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | 12 | 12 |  | 3 | 3 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 467,54 | 467,54 | 0 | 686,657 | 686,657 | 0 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.) | 6717,53 | 6717,53 | 0 | 1144427,917 | 1144427,917 | 0 |

Экспертной группой расходы приняты по данным предприятия, с учетом расходов за 2016год и полугодие 2017 года и плановых расходов на 2018 год.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

1.2.1. С учетом внесенных изменений стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемые для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 21 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб.),

где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки.

Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км., тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |  |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |  |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |  |
| 1.1.1. | 158 мм и менее | 235,958 | 20 | 58,990 | 294,948 |  |
| 1.1.2. | 159-218 мм | 283,337 | 20 | 70,834 | 354,171 |  |
| 1.1.3. | 219-272 мм | 417,670 | 20 | 104,418 | 522,088 |  |
| 1.1.4. | 273-324 мм | 548,363 | 20 | 137,091 | 685,454 |  |
| 1.1.5. | 325-425 мм | 682,889 | 20 | 170,722 | 853,611 |  |
| 1.1.6. | 426-529 мм | 949,340 | 20 | 237,335 | 1 186,675 |  |
| 1.1.7. | 530 мм и выше | 1 433,257 | 20 | 358,314 | 1 791,571 |  |
| 1.2. | Подземная прокладка | | | | |  |
| 1.2.1. | 158 мм и менее | 340,484 | 20 | 85,121 | 425,605 |  |
| 1.2.2. | 159-218 мм | 465,850 | 20 | 116,463 | 582,313 |  |
| 1.2.3. | 219-272 мм | 615,573 | 20 | 153,893 | 769,466 |  |
| 1.2.4. | 273-324 мм | 965,996 | 20 | 241,499 | 1 207,495 |  |
| 1.2.5. | 325-425 мм | 995,472 | 20 | 248,868 | 1 244,340 |  |
| 1.2.6. | 426-529 мм | 1 425,186 | 20 | 356,297 | 1 781,483 |  |
| 1.2.7. | 530 мм и выше | 1 693,908 | 20 | 423,477 | 2 117,385 |  |

1.2.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок, в составе которой:

 (руб.),

где:

 - расходы, связанные со строительством (реконструкцией) 1 км полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |  |
| 2.1. | 109 мм и менее | 249,937 | 20 | 62,484 | 312,421 |  |
| 2.2. | 110-159 мм | 344,997 | 20 | 86,249 | 431,246 |  |
| 2.3. | 160-224 мм | 574,765 | 20 | 143,691 | 718,456 |  |
| 2.4. | 225-314 мм | 1 008,710 | 20 | 252,178 | 1 260,888 |  |
| 2.5. | 315-399 мм | 1 967,510 | 20 | 491,878 | 2 459,388 |  |
| 2.6. | 400 и выше | 2 975,393 | 20 | 743,848 | 3 719,241 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

1.2.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Суммарные расходы на строительство газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки составят 2272,16 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

Согласно пункту 23 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

Экспертной группой приняты затраты предприятия.

1.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок. Организацией заявлено строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов в количестве 1 штуки.

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 10 607,73 |
| 2 | 40 - 99 куб. метров в час | 2 917,13 |
| 3 | 100 - 399 куб. метров в час | 696,64 |
| 4 | 400 - 999 куб. метров в час | 226,84 |
| 5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 164,23 |
| 6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 109,47 |
| 7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 128,47 |
| 8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 102,77 |
| 9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 158,57 |
| 10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 108,86 |
| 11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 76,98 |
| 12 | 30000 куб. метров в час и выше | 76,98 |

*1*.3.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 51 851,48 |
| 2 | 40 - 99 куб. метров в час | 14 259,16 |
| 3 | 100 - 399 куб. метров в час | 2 851,83 |
| 4 | 400 - 999 куб. метров в час | 570,94 |
| 5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 285,33 |
| 6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 190,19 |
| 7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 142,63 |
| 8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 114,10 |
| 9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 57,04 |
| 10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 28,52 |
| 11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 19,01 |
| 12 | 30000 куб. метров в час и выше | 19,01 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического

подключения (технологического присоединения).

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с

проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, при присоединении подземного стального газопровода, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб.),

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффективная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандартизированные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Стальные газопроводы(подземные, надземные) | | | | | |
| 1 | 158 мм и менее | 7,52 | 31,82 | 20,00 | 9,83 | 49,17 |
| 2 | 159-218 мм | 7,52 | 32,93 | 20,00 | 10,11 | 50,56 |
| 3 | 219-272 мм | 7,52 | 33,48 | 20,00 | 10,25 | 51,26 |
| 4 | 273-324 мм | 7,52 | 35,31 | 20,00 | 10,71 | 53,54 |
| 5 | 325-425 мм | 7,52 | 38,25 | 20,00 | 11,44 | 57,21 |
| 6 | 426-529 мм | 7,52 | 40,71 | 20,00 | 12,06 | 60,29 |
| 7 | 530 и выше | 7,52 | 42,05 | 20,00 | 12,39 | 61,97 |

1.4.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, при присоединении подземного полиэтиленового газопровода, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок.

Согласно пункту 26 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

составит:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий,тыс. руб.(согласолвание проекта,тех.надзор и проверка документации) | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения(технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения , тыс.руб.(приемка в эксплуатацию, врезка с изоляцией и пуск газа) с НДС. | Эффективная ставка налога на прибыль,% | Налог на прибыль тыс.руб. | Стандартизированные ставки тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 1 | 109 мм и менее | 5,01 | 57,90 | 20,00 | 15,73 | 78,64 |
| 2 | 110-159 мм | 5,01 | 58,39 | 20,00 | 15,85 | 79,25 |
| 3 | 160-224 мм | 5,01 | 58,39 | 20,00 | 15,85 | 79,25 |
| 4 | 225-314 мм | 5,01 | 58,39 | 20,00 | 15,85 | 79,25 |
| 5 | 315 мм и выше. | 5,01 | 58,39 | 20,00 | 15,85 | 79,25 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.5 Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты

1.5.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, определена на основании сметных расчетов, согласно сборникам федеральных единичных расценок. Организацией заявлено строительство (реконструкция) станций катодной защиты в количестве 1 штуки.

Согласно пункту 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка

определяется по следующей формуле:

 (руб. / м3 в час),

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция), руб./м³ в час |
|  |  |  |
| 1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 478,41 |

1.5.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с разработкой проектной документации газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  |  |  |
| 1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 2609,49 |

Экспертной группой приняты расчеты ГРО.

1.6 Определение величины платы за технологическое

присоединение на основании утвержденных

стандартизированных тарифных ставок.

1.6.1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний: 

(руб.),

1.6.2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний:

 , (руб.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок приведен в приложениях № 1; 2; 3; 4; 5 к экспертному заключению.

3. Выводы и предложения.

Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения Акционерного общества работников «Народное предприятие АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб.метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год | | | | | | | |
|
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб.  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³  в ценах 2001 года | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс.руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее: | 6717,53 |  | 2272,16 |  |  |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 49,17 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 50,56 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 51,26 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 53,54 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 57,21 |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 60,29 |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 61,97 |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 49,17 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 50,56 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 51,26 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 53,54 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 57,21 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  | 60,29 |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  | 61,97 |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 78,64 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 79,25 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 79,25 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 79,25 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  | 79,25 |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, руб./ед. | 1144427,92 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 294,948 |  |  |  | 49,17 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 354,171 |  |  |  | 50,56 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 522,088 |  |  |  | 51,26 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 685,454 |  |  |  | 53,54 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  | 853,611 |  |  |  | 57,21 |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  | 1186,675 |  |  |  | 60,29 |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  | 1791,571 |  |  |  | 61,97 |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 425,605 |  |  |  | 49,17 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 582,313 |  |  |  | 50,56 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 769,466 |  |  |  | 51,26 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 1207,495 |  |  |  | 53,54 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 1244,34 |  |  |  | 57,21 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  | 1781,483 |  |  |  | 60,29 |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  | 2117,385 |  |  |  | 61,97 |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 312,421 |  |  |  | 78,64 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 431,246 |  |  |  | 79,25 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 718,456 |  |  |  | 79,25 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 1260,888 |  |  |  | 79,25 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 2459,388 |  |  |  | 79,25 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  | 3719,241 |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час | 51851,48 |  |  | 10607,13 |  |  |
| 3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 14259,16 |  |  | 2917,13 |  |  |
| 3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 2851,83 |  |  | 696,64 |  |  |
| 3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 570,94 |  |  | 226,84 |  |  |
| 3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 285,33 |  |  | 164,23 |  |  |
| 3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 190,19 |  |  | 109,47 |  |  |
| 3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 142,63 |  |  | 128,47 |  |  |
| 3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 114,10 |  |  | 102,77 |  |  |
| 3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 57,04 |  |  | 158,57 |  |  |
| 3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 28,52 |  |  | 108,86 |  |  |
| 3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 19,01 |  |  | 76,98 |  |  |
| 3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 19,01 |  |  | 76,98 |  |  |
| 4 | Станция катодной защиты |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Станция катодной защиты 1-го типа | 2609,49 |  |  |  | 478,41 |  |

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

С 2018 года установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Калуга» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2017 и пояснительной запиской от 14.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

ОАО «Малоярославецмежрайгаз» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/2975-17 от 29.09.2017г.) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированных тарифных ставок).

Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка связанная с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 12 объектов с суммарным максимальным часовым расходом газа 210,59 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтено 1 техническое присоединение и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 1, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 1606,25 | 1550,94 | - 55,31 | 677,78 | 670,85 | -6,93 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 767,81 | 749,59 | - 18,22 | 390,61 | 384,83 | -5,78 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 838,44 | 801,35 | -37,09 | 287,17 | 286,02 | -1,15 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования заяви-телей (столбец 4, 6) | м3/  час | 210,59 | 210,59 | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | 12 | 12 |  | 1 | 1 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма налога на прибыль | тыс. руб. | 401,56 | 387,74 | - 13,82 | 169,45 | 167,71 | -1,74 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб./ед.) | 9534,41 | 9206,10 |  | 847227,5 | 838557,5 |  |

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму:

По столбцу 4 на 69,13 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

По столбцу 7 на 8,67 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов,связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г., в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км., тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |
| 1.1.1. | 158 мм и менее | 229,14 | 20 | 57,28 | 286,42 |
| 1.1.2. | 159-218 мм | 348,61 | 20 | 87,15 | 435,76 |
| 1.1.3. | 219-272 мм | 404,89 | 20 | 101,22 | 506,12 |
| 1.1.4. | 273-324 мм | 460,22 | 20 | 115,05 | 575,27 |
| 1.1.5. | 325-425 мм | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.6. | 426-529 мм | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.7. | 530 мм и выше | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2. | Подземная прокладка | | | | |
| 1.2.1. | 158 мм и менее | 253,21 | 20 | 63,30 | 316,51 |
| 1.2.2. | 159-218 мм | 325,63 | 20 | 81,41 | 407,04 |
| 1.2.3. | 219-272 мм | 495,45 | 20 | 123,86 | 619,31 |
| 1.2.4. | 273-324 мм | 583,19 | 20 | 145,80 | 728,99 |
| 1.2.5. | 325-425 мм | 816,04 | 20 | 204,01 | 1020,05 |
| 1.2.6. | 426-529 мм |  | 20 |  | 0 |
| 1.2.7. | 530 мм и выше |  | 20 |  | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |
| 2.1. | 109 мм и менее | 237,35 | 20 | 59,34 | 296,69 |
| 2.2. | 110-159 мм | 485,53 | 20 | 121,38 | 606,92 |
| 2.3. | 160-224 мм | 746,46 | 20 | 186,61 | 933,07 |
| 2.4. | 225-314 мм | 1353,28 | 20 | 338,32 | 1691,60 |
| 2.5. | 315-399 мм | 1917,31 | 20 | 479,33 | 2396,63 |
| 2.6. | 400 и выше | 0,000 | 20 | 0,000 | 0,000 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, уменьшены затраты по сметным расчетам.

1.2.3. Экспертной группой стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, принята в размере 1875,70 (руб./м³) – без учета НДС.

Экспертной группой уменьшены затраты на сумму:

10,69 тыс. руб. по следующим причинам:

1. Произведен перерасчет затрат на проектные работы.

1.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, принята экспертами по данным ГРО.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в час |
|  | газорегуляторные пункты |  |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 4262,5 |

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация не планирует строительство станций катодной защиты в 2018 году, в связи с отсутствием заявок.

1.5. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического

подключения (технологического присоединения).

1.5.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, определяется согласно пункту 26 Методических указаний по следующей формуле:

 (руб.), где:

 - расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа.

Результаты расчета представлены в таблице № 3, без учета НДС:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс.руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, тыс.руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс.руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс.руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 19,62 | 24,03 | 20 | 10,91 | 54,56 |
| 1.2 | 159 - 218 мм | 19,62 | 37,73 | 20 | 14,34 | 71,68 |
| 1.3 | 219 - 272 мм | 19,62 | 38,02 | 20 | 14,41 | 72,05 |
| 1.4 | 273 - 324 мм | 19,62 | 40,91 | 20 | 15,13 | 75,66 |
| 1.5 | 325 - 425 мм | 19,62 | 47,96 | 20 | 16,89 | 84,47 |
| 1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |
| 1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 19,62 | 25,62 | 20 | 11,31 | 56,55 |
| 2.2 | 110 - 159 мм | 19,62 | 31,39 | 20 | 12,75 | 63,77 |
| 2.3 | 160 - 224 мм | 19,62 | 40,63 | 20 | 15,06 | 75,32 |
| 2.4 | 225 - 314 мм | 19,62 | 56,84 | 20 | 19,11 | 95,57 |
| 2.5 | 315 - 399 мм | 19,62 | 75,53 | 20 | 23,79 | 118,93 |

Затраты предприятия связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения приняты экспертной группой в расчет ставок.

1.6 Определение величины платы за технологическое

присоединение на основании утвержденных

стандартизированных тарифных ставок.

1.6.1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний: 

(руб.), где:

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

 - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

 - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

1.6.2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по формуле с учетом положений пункта 16 Методических указаний:

 , (руб.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок приведен в приложениях № 2; 3; 4; 5; 7 к экспертному заключению.

Результаты расчета представлены в таблице, без учета НДС,

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Экспертная группа предлагает установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на 2018 год, в следующих размерах: | | | | | | | |
|
| № п/п | Показатели | Разработка проектной документации руб./м3 в час  (руб./ед.)  в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс.руб. в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки, руб./м³ в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м³ в ценах 2001 года | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  руб./м³ в ценах 2001 года | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее, | 9206,10 |  | 1875,7 |  | 0 |  |
| 1.1 | стальных наземная (надземная) прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 54,56 |
| 1.1.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 71,68 |
| 1.1.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 72,05 |
| 1.1.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 75,66 |
| 1.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 54,56 |
| 1.2.2 | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 71,68 |
| 1.2.3 | 219 - 272 мм |  |  |  |  |  | 72,05 |
| 1.2.4 | 273 - 324 мм |  |  |  |  |  | 75,66 |
| 1.2.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  | 84,47 |
| 1.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 56,55 |
| 1.3.2 | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 63,77 |
| 1.3.3 | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 75,32 |
| 1.3.4 | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 95,57 |
| 1.3.5 | 315 - 399 мм |  |  |  |  |  | 118,93 |
| 1.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров до 1 км, руб./ед. | 838557,5 |  |  |  |  |  |
| 2.1 | стальных наземная (надземная)  прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 286,42 |  |  |  | 54,56 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 435,76 |  |  |  | 71,68 |
| 2.1.3 | 219 - 272 мм |  | 506,12 |  |  |  | 72,05 |
| 2.1.4 | 273 - 324 мм |  | 575,27 |  |  |  | 75,66 |
| 2.1.5 | 325 - 425 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | стальных подземная прокладка |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1 | 158 мм и менее |  | 316,51 |  |  |  | 54,56 |
| 2.2.2 | 159 - 218 мм |  | 407,04 |  |  |  | 71,68 |
| 2.2.3 | 219 - 272 мм |  | 619,31 |  |  |  | 72,05 |
| 2.2.4 | 273 - 324 мм |  | 728,99 |  |  |  | 75,66 |
| 2.2.5 | 325 - 425 мм |  | 1020,05 |  |  |  | 84,47 |
| 2.2.6 | 426 - 529 мм |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.7 | 530 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Полиэтиленовые газопроводы |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.1 | 109 мм и менее |  | 296,69 |  |  |  | 56,55 |
| 2.3.2 | 110 - 159 мм |  | 606,92 |  |  |  | 63,77 |
| 2.3.3 | 160 - 224 мм |  | 933,07 |  |  |  | 75,32 |
| 2.3.4 | 225 - 314 мм |  | 1691,60 |  |  |  | 95,57 |
| 2.3.5 | 315 - 399 мм |  | 2396,63 |  |  |  | 118,93 |
| 2.3.6 | 400 мм и выше |  |  |  |  |  |  |
| 3 | газорегуляторные пункты |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | до 40 куб. метров в час |  |  |  | 4262,50 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | С 2018 года установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз»на 2018 год. | |  | |  | |
| **Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2017 и пояснительной запиской от 15.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** |

**3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо от 29.09.2017 вх. № 03/2980-17) об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированные тарифные ставки) на 2018 год.

Основные сведения о регулируемой организации представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

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

1. Формирование экономически обоснованных тарифных ставок.

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

Размер ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 5 Методических указаний, рассчитывался организацией по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах за технологическое присоединение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

Для обоснования расходов, организацией представлены расчеты тарифных ставок, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 Методических указаний.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 3 объекта с суммарным максимальным часовым расходом 75 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтены 3 шт. технических присоединений и средняя протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 2:

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Организация | Эксперты | Разница  150 м и менее | Организация | Эксперты | Разница более 150 м |
| для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет 150 метров и менее | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения состав-ляет более 150 метров | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Расходы на разработку проектной докумен-тации, всего, в т. ч.: | тыс. руб. | 343,890 | 343,890 | 0 | 1311,940 | 1311,940 | 0 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 301,890 | 301,890 | 0 | 1257,940 | 1257,940 | 0 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы | тыс. руб. | 42,000 | 42,000 | 0 | 54,000 | 54,000 | 0 |
| 2 | Суммарный макси-мальный часовой расход газа (столбец 4, 5) | м3/  час | 75 | 75 |  |  |  |  |
| 3 | Количество техно-логических присое-динений (столбец 5, 7) | ед. | 3 | 3 |  | 3 | 3 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма Налога на прибыль | тыс. руб. | 85,973 | 85,973 | 0 | 327,985 | 327,985 | 0 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка в руб/м3 в час (руб./ед.) |  | 5731,50 | 5731,50 | 0 | 546641,67 | 546641,67 | 0 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, принимает расчет расходов, произведенных в соответствии с требованиями Методических указаний.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

1.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 3 Методических указаний.

Результаты расчета представлены в таблице № 3:

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №, п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструк-цией) газопро-водов протя-женностью 1 км, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Расходы, связанные со строительством (реконструк-цией) газопр-оводов протя-женностью 1 км, в ценах 2001 г., тыс. руб. | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  | По расчетам организации | | | | По расчетам экспертов | | | |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | |  |  |  |  |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | | |  |  |  |  |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 179,90 | 20 | 44,98 | 224,88 | 181,22 | 45,30 | 226,52 | -1,65 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 282,42 | 20 | 70,61 | 353,03 | 279,69 | 69,92 | 349,62 | 3,41 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | |
| 2.1 | 110-159 мм | 140,80 | 20 | 35,20 | 176,00 | 138,96 | 34,74 | 173,70 | 2,30 |
| 2.2 | 160-224 мм | 246,80 | 20 | 61,70 | 308,50 | 242,77 | 60,692 | 303,46 | 5,04 |
| 2.3 | 225-314 мм | 417,36 | 20 | 104,34 | 521,700 | 409,16 | 102,29 | 511,45 | 10,25 |
|  | Итого: |  |  |  | 1584,10 |  |  | 1564,75 | 19,35 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, рекомендует организации уменьшить затраты на сумму 19,35 тыс. руб., в связи с корректировкой сметной документации.

1.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рассчитана по представленным сметным расчетам, составленным согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 4 Методических указаний.

Результаты расчета представлены в таблице № 4:

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах 2001г., тыс. руб. | | | Количество случаев строи-тельства (реконструкции) сетей газораспределения протяжен-ностью 150 м. и менее, шт. | Суммарные расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах 2001г., тыс. руб. | | |
|  |  | Организация | Эксперты | Разница |  | Организация | Эксперты | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Стальные газопроводы, всего | 77,030 | 76,974 | 0,056 | 2 | 77,030 | 76,974 | 0,056 |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка, в т. ч. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка, в т. ч. | 77,030 | 76,974 | 0,056 | 2 | 77,030 | 76,974 | 0,056 |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 30,850 | 30,893 | -0,043 | 1 | 30,850 | 30,893 | -0,043 |
| 1.2.2 | 159-218 мм | 46,180 | 46,081 | 0,099 | 1 | 46,180 | 46,081 | 0,099 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы, в т. ч. | 81,36 | 80,201 | 1,159 | 3 | 81,360 | 80,201 | 1,159 |
| 2.1 | 109 мм и менее | 14,28 | 14,166 | 0,114 | 1 | 14,280 | 14,166 | 0,114 |
| 2.2 | 110-159 мм | 24,57 | 24,237 | 0,333 | 1 | 24,570 | 24,237 | 0,333 |
| 2.3 | 160-224 мм | 42,51 | 41,798 | 0,712 | 1 | 42,510 | 41,798 | 0,712 |
| 3 | [Суммарные расходы, связанные со строитель-твом (реконструкцией) газопро-водов всех диаметров](file:///D:\Работа\ПЛАТА%20за%20подключение\ГАЗ\Льготные%20и%20стандартизированные%20платы\Жуков\Стандартизированные%20ставки\2018\Расчеты%20для%20приложения.xlsx#RANGE!A5) |  |  |  |  | 158,390 | 157,175 | 1,215 |
| 4 | Суммарный максималь-ный часовой расход газа |  |  |  |  | 165 | 165 |  |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, % |  |  |  |  | 20 | 20 |  |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 |  |  |  |  | 1199,92 | 1190,72 | 9,20 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рекомендует организации уменьшить затраты на сумму 9,20 тыс. руб. в связи с корректировкой в сметных расчетах объемов выполняемых работ на строительство стальных и полиэтиленовых газопроводов.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, определена на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 5 Методических указаний.

Организацией заявлено строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов в количестве 2-х штук с суммарным максимальным часовым расходом газа газоиспользующего оборудования Заявителей, подключаемого с использованием строящихся газорегуляторных пунктов:

- до 40 куб. метров в час – 20 м3;

- 100 - 399 куб. метров в час – 135 м3.

Результаты расчета представлены в таблице № 5:

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы на строитель-ство (реконструкцию) газорегу-ляторного пункта, в ценах 2001 г.,  тыс. руб. | Количество газорегуляторных пунктов, ед. | Суммарная стоимость строительства (реконструкции) газорегуля-торных пун-ктов, в ценах 2001 г., тыс. руб. (ст.3 х ст.4) | | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителей, подк-лючаемого с исполь-зованием строящи-хся газорегуля-торных пунктов, м³ | Стандартизированная тарифная ставка, в ценах 2001 г.,  руб./м³ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | По расчету организации | | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 11,230 | 1 | 11,230 | | 20 | 2,808 | 20 | 701,88 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 31,820 | 1 | 31,820 | | 20 | 7,955 | 135 | 294,63 |
|  | По расчету экспертов | | | | | | | | |
| 1 | до 40 куб. метров в час | 9,408 | 1 | 9,408 | 20 | | 2,352 | 20 | 588,00 |
| 3 | 100-399 куб. метров в час | 31,553 | 1 | 31,553 | 20 | | 7,888 | 135 | 292,160 |
|  | Итого разница: |  |  |  |  | |  |  | 2,611 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов рекомендует организации уменьшить затраты на сумму 2,611тыс. руб. в связи с корректировкой сметных расчетов.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация не планирует в 2018 году строительство станций катодной защиты, в связи с отсутствием заявок.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического

подключения (технологического присоединения).

Расчетный объем расходов организации, запланированных на 2018 год, согласно пункту 26 Методических указаний, рассчитан в текущих ценах, исходя из трудозатрат и состава (содержания) работ, принятых по прейскуранту на услуги газового хозяйства ОАО «ГИПРОНИИГАЗ», 2001г.

Результаты расчета представлены в таблице № 6:

Таблица № 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | По расчетам организации | | | | | |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 24,570 | 46,880 | 20 | 17,863 | 89,313 |
| 1.2 | 159-218 мм | 24,570 | 48,170 | 20 | 18,185 | 90,925 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 24,570 | 24,940 | 20 | 12,378 | 61,888 |
| 2.2 | 110-159 мм | 24,570 | 26,160 | 20 | 12,683 | 63,413 |
| 2.3 | 160-224 мм | 24,570 | 29,410 | 20 | 13,495 | 67,475 |
| 2.4 | 225-314 мм | 24,570 | 45,650 | 20 | 17,555 | 87,775 |
|  | Итого |  |  |  |  | 460,788 |
|  | По расчетам экспертов | | | | | |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 24,570 | 32,993 | 20 | 14,391 | 71,954 |
| 1.2 | 159-218 мм | 24,570 | 34,292 | 20 | 14,716 | 73,578 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | |
| 2.1 | 109 мм и менее | 24,570 | 8,389 | 20 | 8,240 | 41,199 |
| 2.2 | 110-159 мм | 24,570 | 9,864 | 20 | 8,609 | 43,043 |
| 2.3 | 160-224 мм | 24,570 | 13,759 | 20 | 9,582 | 47,911 |
| 2.4 | 225-314 мм | 24,570 | 18,954 | 20 | 10,881 | 54,405 |
|  | Итого |  |  |  |  | 332,089 |
|  | Итого разница | 460,788-332,089=128,699 | | | | |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, рекомендует организации уменьшить затраты на сумму 128,699 тыс. руб., в связи с допущенными техническими ошибками при расчете данной тарифной ставки.

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях № 1; 2; 3; 4; 5; 6 к экспертному заключению.

Предлагается комиссии установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2018 год в следующих размерах:

Таблица № 7

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | ПОКАЗАТЕЛИ | Разработ-ка проект-ной документации,  руб./м3 в час (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов протяженностью 1км,  тыс. руб.,  в ценах 2001 года | Строительство (рекон-струкция) газопроводов всех диаметров материалов труб и типов прокладки,  руб./м3,  в ценах  2001 года | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта, руб./м3,  в ценах  2001 года | Строительство (реконструкция) станций катод-ной защиты,  руб./м3 ,  в ценах  2001 года | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществ-лением фактического подключения (техно-логического присоеди-нения) объектов капитального строите-льства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. руб. |
|
| 1 | Для случаев, когда протяженность строя-щейся (реконструируе-мой) сети газораспреде-ления составляет 150 метров и менее: | 5731,50 |  | 1190,72 |  | 0 |  |
| 1.1. | стальные газопроводы, подземная прокладка: |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | 158 мм и менее |  |  |  |  |  | 71,954 |
| 1.1.2. | 159 - 218 мм |  |  |  |  |  | 73,578 |
| 1.2. | полиэтиленовые газопроводы: |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | 109 мм и менее |  |  |  |  |  | 41,199 |
| 1.2.2. | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 43,043 |
| 1.2.3. | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 47,911 |
| 1.2.4. | 225 - 314 мм |  |  |  |  |  | 54,405 |
| 2 | Для случаев, когда протяженность строя-щейся (реконструируе-мой) сети газораспреде-ления составляет более 150 метров: | 546641,67 |  |  |  | 0 |  |
| 2.1. | стальные газопроводы, подземная прокладка: |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | 158 мм и менее |  | 226,52 |  |  |  | 71,954 |
| 2.1.2 | 159 - 218 мм |  | 349,62 |  |  |  | 73,578 |
| 2.2. | полиэтиленовые газопроводы: |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1. | 109 мм и менее |  | 0 |  |  |  | 41,199 |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 173,70 |  |  |  | 43,043 |
| 2.2.3. | 160 - 224 мм |  | 303,46 |  |  |  | 47,911 |
| 2.2.4. | 225 - 314 мм |  | 511,45 |  |  |  | 54,405 |
| 3 | Газорегуляторные пункты: |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | до 40 куб. метров в час |  |  |  | 588,00 |  |  |
| 3.2. | 100-399 куб. метров в час |  |  |  | 292,16 |  |  |

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

С 2018 года установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям акционерного общества работников «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз»на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 20.12.2017 и пояснительной запиской от 20.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2018 год.**

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

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

Акционерное общество «Газпром газораспределение Обнинск» (далее – организация) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением (письмо вх. № 03/3211-17 от 19.10.2017) об установлении стандартизированных тарифных ставок на 2018 год, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее (далее - стандартизированные тарифные ставки).

Основные сведения о регулируемой организации представлены в таблице 1.

Таблица 1

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

1. Формирование экономически обоснованных тарифных ставок.

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

Размер ставки тарифов для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «в» пункта 5 Методических указаний, рассчитывался организацией по представленным прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах за технологическое присоединение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок, в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

Для обоснования расходов, организацией представлены расчеты тарифных ставок, в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

Ранее стандартизированные тарифные ставки для организации не рассчитывались.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, рассчитана на основании сметных расчетов, составленных согласно сборникам федеральных единичных расценок 2001г. (далее сборники ФЕР), с пересчетом в текущие цены, в соответствии с приложением № 2 Методических указаний.

В столбце 4 и 5 для расчета учтены 7 объектов с суммарным максимальным часовым расходом 416,77 м куб. в час.

В столбце 7 и 8 для расчета учтено одно техническое присоединение, протяженность газопровода 1000 м.

Результаты расчета представлены в таблице № 2:

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее | | | для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров | | |
|  |  |  | организация | эксперты | разница | организация | эксперты | разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Расходы на разработ-ку проектной докуме-нтации, всего, в т. ч. | тыс. руб. | 864,539 | 1288,733 | +424,194 | 603,732 | 431,0205 | 172,712 |
| 1.1 | - на проектно-изыскательские работы | тыс. руб. | 864,539 | 1288,733 | +424,194 | 603,732 | 431,020 | 172,712 |
| 1.2 | - на кадастровые и землеустроительные работы, аренду земли | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Суммарный максимальный часовой расход газа | м3/час | 416,77 | 416,77 |  | 60 | 60 |  |
| 3 | Количество технологических присоединений | ед. | 7 | 7 |  | 1 | 1 |  |
| 4 | Эффективная ставка налога на прибыль | % | 20 | 20 |  | 20 | 20 |  |
| 5 | Сумма Налога на прибыль | тыс. руб. | 216,143 | 322,183 | +106,041 | 150,933 | 107,755 | 43,178 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка | руб/м3 в час (руб. за ед.) | 2593,067 | 3865,240 | +1272,173 | 754665,00 | 538775,62 | 215889,38 |
|  | Итого разница в расходах | тыс. руб. | (424,194+106,041)-(172,712+43,178)=314,341 | | | | | |

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с разработкой проектной документации, в результате которого:

- расходы организации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее увеличены на сумму 530,235 тыс. руб., в связи с корректировкой сметной документации на проектные работы № 2;

- расходы организации для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров, уменьшены на сумму 215,889 тыс. руб., в связи с корректировкой сметной документации на проектные работы № 1.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки, на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов.

1.2.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, рассчитана по представленным сметным расчетам на строительство подземного газопровода, протяженностью 1 км, составленным согласно сборникам ФЕР, в соответствии с приложением № 3 Методических указаний.

Результаты расчета представлены в таблице № 3:

Таблица № 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные со строит. газопр. L=1 км., тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. в ценах 2001г. | Расходы, связанные со строит. газопр. L=1 км., тыс. руб. | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб. в ценах 2001г. | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  | по расчетам организации | | | | по расчетам экспертов | | |  |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | | | | |
| 1.1 | Наземная (надземная) прокладка | | | | | | | | |
| 1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Подземная прокладка | | | | | | | | |
| 1.2.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | |
| 2.2 | 110-159 мм | 524,426 | 20 | 131,107 | 655,533 | 482,277 | 120,569 | 602,846 | 52,686 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) стального и полиэтиленового газопроводов, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров, рекомендует организации уменьшить расходы на сумму 52,686 тыс. руб., в связи с корректировкой в сметных расчетах объемов выполняемых работ на строительство полиэтиленовых газопроводов.

1.2.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рассчитана по представленным сметным расчетам, составленным согласно сборникам ФЕР в ценах 2001г., в соответствии с приложением № 4 Методических указаний.

Результаты расчета представлены в таблице № 4:

Таблица № 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах 2001г., тыс. руб. | | | Количество случаев строительства (реконстру-кции) сетей газораспределения протя-женностью 150 м. и менее, шт. | Суммарные расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопроводов средней протяженностью в диапазоне до 150 м., в ценах 2001г., тыс. руб. (ст. 3 х ст. 4) | | |
|  |  | Организация | Эксперты | Разница | Организация | Эксперты | Разница |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Стальные газопроводы, всего | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы, в т. ч. |  |  |  |  | 673,945 | 611,878 | 62,067 |
| 2.2 | 110-159 мм | 84,815 | 75,982 | 8,833 | 5 | 424,075 | 379,91 | 44,165 |
| 2.3 | 160-224 мм | 124,935 | 115,984 | 8,951 | 2 | 249,87 | 231,968 | 17,902 |
| 3 | [Суммарные расходы, связанные со строитель-ством (реконструкци-ей)газопроводов](file:///D:\Работа\ПЛАТА%20за%20подключение\ГАЗ\Льготные%20и%20стандартизированные%20платы\Обнинск\Стандартизированные%20ставки\2018%20Обнинск\Расчеты%20для%20приложения.xlsx#RANGE!A5) |  |  |  |  | 673,945 | 611,878 | 62,067 |
| 4 | Суммарный максималь-ный часовой расход газа |  |  |  |  | 416,77 | 416,77 |  |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, % |  |  |  |  | 20 | 20 |  |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка, руб./м3 |  |  |  |  | 2021,33 | 1835,18 | 186,15 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее, рекомендует организации уменьшить расходы на сумму 62,067 тыс. руб., в связи с корректировкой в сметных расчетах объемов выполняемых работ на строительство полиэтиленовых газопроводов.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов.

1.3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, не устанавливается, так как организация не планирует в 2018 году строительство ГРП, в связи с отсутствием заявок.

1.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие

расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты.

1.4.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством станций катодной защиты не устанавливается, так как организация не планирует в 2018 году строительство станций катодной защиты, в связи с отсутствием заявок.

* 1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

1.5.1. Расчетный объем расходов организации, запланированных на 2018 год, согласно пункту 26 Методических указаний, рассчитан в текущих ценах, исходя из трудозатрат и состава (содержания) работ, принятых по прейскуранту на услуги газового хозяйства ОАО «ГИПРОНИИГАЗ», 2001г.

Результаты расчета представлены в таблице № 5:

Таблица № 5

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, связанные с проверкой выпол-нения Заявителем технических усло-вий, тыс. руб. | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологичес-кого присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, тыс. руб. | Эффективная ставка налога на прибыль, % | Налог на прибыль, тыс. руб. | Стандартизированные тарифные ставки,  тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | По расчету организации | | | | | |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы, средней протяженностью в диапазоне до 150 м. | | | | | |
| 2.2 | 110-159 мм | 176,105 | 88,805 | 20 | 66,228 | 331,138 |
| 2.3 | 160-224 мм | 70,442 | 35,522 | 20 | 26,491 | 132,455 |
| 3 | Полиэтиленовые газопроводы, средней протяженностью в диапазоне до 1000 м. | | | | | |
| 3.2 | 110-159 мм | 130,779 | 17,761 | 20 | 37,135 | 185,675 |
|  | Итого расходы | 377,326 | 142,088 |  | 129,85 | 649,270 |
| По расчету экспертов | | | | | | |
| 1 | Стальные газопроводы | | | | | |
| 1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Полиэтиленовые газопроводы, средней протяженностью в диапазоне до 150 м. | | | | | |
| 2.2 | 110-159 мм | 15,904 | 17,761 | 20 | 8,416 | 42,081 |
| 2.3 | 160-224 мм | 16,743 | 17,761 | 20 | 8,626 | 43,130 |
| 3 | Полиэтиленовые газопроводы, средней протяженностью в диапазоне до 1000 м. | | | | | |
| 3.2 | 110-159 мм | 31,175 | 17,761 | 20 | 12,234 | 61,170 |
|  | Итого расходы | 63,822 | 53,283 |  | 29,276 | 146,381 |
|  | Итого разница в расходах | 649,270-146,381=502,889 | | | | |

Экспертная группа, рассмотрев представленные материалы по расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, и проведением пуска газа, рекомендует организации уменьшить расходы на сумму 502,889 тыс. руб., в связи с допущенными техническими ошибками при расчете данной тарифной ставки.

Экспертная оценка по установлению стандартизированных тарифных ставок используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования изложена в экспертном заключении и приложениях № 1; 2; 3; 4; 5; 6 к экспертному заключению.

Предлагается комиссии установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2018 год в следующих размерах:

Таблица № 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | ПОКАЗАТЕЛИ | Разработка проектной документации,  руб./м3 в час (руб./ед.) | Строительство (реконструкция) газопроводов, протяженностью 1км, в ценах 2001 года, тыс. руб., | Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки,  в ценах  2001 года,  руб./м3, | Строительство (реконструкция) газорегуляторного пункта,  в ценах,  2001 года руб./м3 | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты,  в ценах  2001 года,  руб./м3 | Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капиталь-ного строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. руб. |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Для случаев, когда протяженность газопровода 150 метров и менее: | 3865,24 |  | 1835,18 | 0 | 0 |  |
| 1.2. | полиэтиленовые газопроводы: |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | 110 - 159 мм |  |  |  |  |  | 42,081 |
| 1.2.3. | 160 - 224 мм |  |  |  |  |  | 43,130 |
| 2 | Для случаев, когда газопровода более 150 метров | 538775,62 |  |  | 0 | 0 |  |
| 2.1. | стальные газопрово-ды, подземная прокладка: |  |  |  |  |  | 0 |
| 2.2. | полиэтиленовые газопроводы: |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2. | 110 - 159 мм |  | 602,850 |  |  |  | 61,170 |

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

С 2018 года установить предложенные стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Обнинск» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 20.12.2017 и пояснительной запиской от 20.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**5. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» на 2018 год.**

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

**Доложил: С.И. Ландухова.**

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕПЛОМАШ ИНЖИНИРИНГ» НА 2018 ГОД | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | Общество с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | ул. Мирная, д. 3, г. Малоярославец, Калужская обл., 249093 | | | | | | | | | | |
| 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 10.01.2018 по 31.12.2018 | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | | |  | | |  | |  | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | |
|  | | С 10.01.2018 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 10.01.2018 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 10.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Показатели производственной деятельности | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | |
| 1. | | С 10.01.2018 по 31.12.2018 | | | тыс. куб. м. | | | | | 29,95 | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел IV Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | | Единицы измерения | | | | | Сумма финансовых потребностей | | | |
| 1. | | Объем финансовых потребностей в 2018 году | | | тыс. руб. | | | | | - | | | |
|  | |  | | |  | | |  | |  | |  | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | | Наименование показателя | | Единицы измерения | | | | | | Значение показателя | | | |
|  | С 10.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | | |  | |  | |
|  | | Не утверждены | | тыс. куб. м. | | | | | | - | | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия не приводится в связи с отсутствием утвержденных плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности. | | | | | | | | | | | | | |
| 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 10.01.2018 по 31.12.2018 | | |  | | |  | |  | |  | |
|  | |  | | |  | | | | |  | | | |
|  | | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | - | | | |
| Итого 2018 год: | | | | | | | | | | - | | | |

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

С 1 января 208 года утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» 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 1164027061220 от 18.08.2016, с присвоением ИНН/КПП 4011029697/401101001.

Основные средства, относящиеся к деятельности по передаче горячей воды, находятся у организации на праве субаренды (договор от 31.10.2017 № 1/31/10/17).

Организация применяет обычную систему налогообложения.

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

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения на территории муниципального образования ГП «Город Малоярославец» в объеме: 30,71 тыс.м3/год, в том числе: население – 23,95 тыс.м3/год, бюджет – 2,63 тыс.м3/год, прочие – 4,13 тыс.м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 29,95 тыс.м3 на период с 10.01.2018 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), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для УМП «Водоканал» в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 19,23 руб./м3 (без НДС) или – 22,69 руб.м3 (с НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 20,17 руб./м3 (без НДС) или – 23,80 руб.м3 (с НДС);

- на тепловую энергию, устанавливаемых для общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» в размере:

с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1773,26 руб./Гкал (без НДС) или – 2092,45 руб./Гкал (с НДС);

с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1847,56 руб./Гкал (без НДС) или – 2180,12 руб./Гкал (с НДС).

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 10.01.2018  по 30.06.2018 | с 01.07.2018  по 31.12.2018 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 19,23 | 20,17 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1773,26 | 1847,56 |
| Тариф для населения | | |  |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 22,69 | 23,80 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 2092,45 | 2180,12 |

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

Установить и ввести в действие с 10 января 2018 года тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Тепломаш Инжиниринг» на 2018 год.

**Решение принято в соответствии с экспертным заключением от 15.12.2017 по делу № 268/В-03/3838-17 и пояснительной запиской от 15.12.2017 по делу № 268/В-03/3838-17 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**7. 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.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон 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 ТП);

- 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 № 1135/17);

- 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 (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов № 215-э/1).

2. Формирование расходов и расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных ставок и посредством формулы на 2018 год

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Калужской области.

Согласно пункту 10 Методических указаний № 1135/17 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования методом сравнения аналогов, в ценах периода регулирования.

В рамках проведения экспертизы по определению соответствия сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, функционирующим на территории Калужской области в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие вышеуказанным критериям, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также плата за технологическое присоединение к электрическим сетям в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение:

1. Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»);
2. Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»);
3. Акционерное общество «Энергосервис» (АО «Энергосервис»);
4. Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»);
5. Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ);
6. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» (ОАО «КАДВИ»);
7. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»);
8. Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»);
9. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»);
10. Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»);
11. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»);
12. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»);
13. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»);
14. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС» г. Малоярославец);
15. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»);
16. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии (ФГБНУ «ВНИИРАЭ»);
17. Муниципальное предприятие коммунальных услуг электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТиГС МР «Мосальский район»);
18. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентТехноКом»);
19. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»).

2.1. Расчет стандартизированных тарифных ставок

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при определении стандартизированных ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три (два, один) предыдущих года по каждому мероприятию, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам.

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

При анализе материалов, поступивших в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от территориальных сетевых организаций, установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям № 1135/17, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, представлены следующими территориальными сетевыми организациями:

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2014 год | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 40 636 713,00 | 7 187,00 | 174 197 | 5 654,20 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 2 854 450,37 | 86 | 12 272 | 33 191,28 |
| АО «Оборонэнерго» | | 55 958,20 | 4 | 961 | 13 989,55 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 48 583,64 | 3 | 71 | 16 194,55 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 116 219 24,00 | 7 187,00 | 174 197 | 16 170,85 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 2 650 870,59 | 86 | 12 272 | 30 824,08 |
| АО «Оборонэнерго» | | 46 447,84 | 4 | 961 | 11 611,96 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 51 628,83 | 3 | 71 | 17 209,61 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2015 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 46 817 807,00 | 8 559,00 | 205 630 | 5 470,01 |
| 46 772 749,00 | 8 548,00 | 151 511 | 5 471,78 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 2 003 967,71 | 68 | 4 671 | 29 470,11 |
| АО «Оборонэнерго» | | 71 396,65 | 5 | 2 655 | 14 279,33 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 16 276,71 | 1 | 23 390 | 16 276,71 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 629 000,00 | 60,00 | 2 385 | 10 483,33 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 138 106 49,00 | 8 559,00 | 205 630 | 16 135,85 |
| 137 915249,00 | 8 548,00 | 151 511 | 16 134,21 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 248 706,49 | 68 | 4 671 | 18 363,33 |
| АО «Оборонэнерго» | | 59 508,75 | 5 | 2 655 | 11 901,75 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 17 296,93 | 1 | 23 390 | 17 296,93 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 119 000,00 | 60,00 | 2 385 | 1 983,33 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2016 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 45 659 756,00 | 7 879,00 | 150 455 | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 958 504,97 | 46 | 4 235 | 42 576,20 |
| АО «Оборонэнерго» | | 50 783,13 | 3 | 246,72 | 16 927,72 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 111 951 | 18 | 309 | 6 219,49 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 1 482 624 | 143 | 1 904 | 10 368 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 617,4 | 1 | 60 | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 134 383 29,00 | 7 879,00 | 150 455 | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 397 474,94 | 46 | 4 235 | 30 379,89 |
| АО «Оборонэнерго» | | 42 223,74 | 3 | 246,72 | 14 074,59 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 332 092 | 18 | 309 | 18 449,54 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 3 004 682 | 143 | 1 904 | 22 423 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 363,30 | 1 | 60 | 3 363,60 |

При анализе расчетных материалов территориальных сетевых организаций установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, отдельных ТСО не подтверждены данными раздельного учета по виду деятельности – технологическое присоединение. В связи с этим эксперты пересчитали данные расходы, в соответствии с представленными предприятиями, реестрами технологических присоединений по годам и данными по стоимости подключений, по утверждённым министерством приказам, как по стандартизированным ставкам, так и по индивидуальным проектам.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1(для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2014 год | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 40 636 713,00 | 7 187,00 | 174 197 | 5 654,20 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 756 568,98 | 78 | 3 964 | 9 699,00 |
| АО «Оборонэнерго» | | 28 607,50 | 4 | 961 | 7 151,88 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 51 374,22 | 3 | 71 | 17 124,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 116 219 24,00 | 7 187,00 | 174 197 | 16 170,85 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 453 053,14 | 78 | 3 964 | 5 808,37 |
| АО «Оборонэнерго» | | 31 561,50 | 4 | 961 | 7 890,38 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 41 604,60 | 3 | 71 | 13 868,20 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | - | - | - | - |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2015 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 46 817 807,00 | 8 559,00 | 205 630 | 5 470,01 |
| 46 772 749,00 | 8 548,00 | 151 511 | 5 471,78 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 363 375,15 | 55 | 2 388,10 | 6 606,82 |
| АО «Оборонэнерго» | | 30 006,40 | 5 | 2 655 | 6 001,28 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 16 276,71 | 1 | 23 390 | 16 276,71 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 370 307,03 | 60,00 | 2 385 | 6 171,78 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 138 106 49,00 | 8 559,00 | 205 630 | 16 135,85 |
| 137 915249,00 | 8 548,00 | 151 511 | 16 134,21 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 227 168,84 | 55 | 2 388,10 | 4 130,34 |
| АО «Оборонэнерго» | | 37 528,75 | 5 | 2 655 | 7 505,75 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 17 296,93 | 1 | 23 390 | 17 296,93 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 358 358,18 | 60,00 | 2 385 | 5 972,64 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| 2016 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 45 659 756,00 | 7 879,00 | 150 455 | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 476 363,70 | 44 | 4 235 | 10826,45 |
| АО «Оборонэнерго» | | 24 966,00 | 3 | 246,72 | 8 322,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 26 268,09 | 18 | 309 | 1 459,34 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 174 634,88 | 143 | 1 904 | 1 221,22 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 617,4 | 1 | 60 | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 134 383 29,00 | 7 879,00 | 150 455 | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 250821,50 | 44 | 4 235 | 5 700,49 |
| АО «Оборонэнерго» | | 44 111,00 | 3 | 246,72 | 14 703,64 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 24 448,08 | 18 | 309 | 1 358,23 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 162 525,44 | 143 | 1 904 | 1 904,00 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 363,30 | 1 | 60 | 3 363,60 |

В связи с тем, что сетевыми организациями расходы по организационным мероприятиям не разделены для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, данные расходы приняты для расчета стандартизированной ставки С1 для этих территорий одинаковыми.

По вышеуказанным территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2014, 2015, 2016) определено среднее значение расходов на одно присоединение отдельно для С1.1 и С1.2:

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Данные за предыдущий период регулирования (n-2)  (2016 год) | | Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования  (2015 год) | Данные за год, предшествующий (n-3)-му году  (2014 год) |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) Р у,сред С1.1 | | | |
| 5 732,64 | | 5 664,01 | 5 698,43 |
| 2.     Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ Р у,сред С1.2 | | | |
| 16 675,15 | 16 018,59 | | 10 452,30 |

В соответствии с формулами (8) и (9) Методических указаний № 1135/17, а так же индексами потребительских цен, публикуемыми Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

2015 год – 1,155(фактический)

2016 год – 1,071(фактический)

2017 год – 1,039 (плановый)

2018 год – 1,037 (плановый)

была рассчитана стандартизированная тарифная ставка С1:

- С1.1. – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

- С1.2. – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ.

Таким образом, единая стандартизированная тарифная ставка С1 (в разбивке по мероприятиям в соответствии с п 16 Методических указаний (за исключением пункта «б» осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей определена экспертами в рублях за одно присоединение (без НДС) в следующем размере:

Таблица 4

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий,  руб. за одно присоединение |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 23 563,10 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6 769,14 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 16 793,96 |

Данные ставки применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

* 1. Расчёт стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, осуществляется согласно Главе II Методических указаний, в соответствии со следующим перечнем:

С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб/шт);

С5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт);

С7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на период регулирования – 2018 год, выполнен на основании сводной информации представленной в министерство по фактическим данным за три последних года, согласно Приложению 1 Методических указаний № 1135/17, следующих территориальных сетевых организаций:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и отдельно для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети только для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Кроме того, ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» представило сметные расчеты стоимости строительства, в ценах 2018 года, для расчета отдельных ставок, по которым отсутствуют данные за три (два, один) последних года.

По представленным данным, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2014, 2015, 2016) определено среднее значение расходов по

каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | | | | | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | | |
| 2014 год | | 2015 год | | | | 2016 год | | 2014 год | | 2015 год | | 2016 год | |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 50мм 2 | 1 587,70 | | 1 222,2 | | | | 1 633,5 | | 1382,00 | | 1402,70 | | 1527,70 | |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 1 696,10 | | 1 318,20 | | | | 1 113,80 | | 1 266,70 | | 1 310,80 | | 1 463,90 | |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 50мм 2 | 1 796,50 | | | 1 893,30 | | | 1 932,70 | | 1 770,80 | | 1 715,80 | | 1 776,20 | |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 1 473,30 | | | 2 745,40 | | | 1 963,00 | | 1 800,30 | | 1 983,10 | | 1 824,10 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем АВБШВ | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 95мм 2 | 1 676,20 | | | 4 665,20 | | | 2 857,03 | | 1 500,00 | | 3 750,00 | | 2 857,03 | |
| сечение жилы 120мм 2 | 4 194,70 | | | 2 569,30 | | | 5 209,50 | | 3 800,00 | | 2 300,00 | | 4 850,00 | |
| сечение жилы 240мм 2 | 3 595,10 | | | 4 767,50 | | | 0,00 | | 3 255,50 | | 4 727,00 | | 0,00 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АПВП | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 500мм 2 | 4 982,10 | | | 5 284,30 | | | 0,00 | | 4 655,00 | | 5 238,00 | | 0,00 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 120мм 2 | 0,00 | | | 3 991,40 | | | 4 637,10 | | 0,00 | | 3 259,80 | | 3 170,00 | |
| сечение жилы 95мм 2 | 1 694,90 | | | 0,00 | | | 5 209,50 | | 1 678,00 | | 0,00 | | 5 123,00 | |
| сечение жилы 240мм 2 | 4 245,40 | | | 4 249,20 | | | 4 167,90 | | 3 750,00 | | 3 800,00 | | 3 950,00 | |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 95мм 2 (АСБ) | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2018 года) | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 120мм 2 (АСБ) | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2018 года) | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ | | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 500мм 2 (АПвП) | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2018 года) | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 240мм 2 (АСБ) | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2018 года) | | | | | | | | | | | | | |
| Строительство реклоузеров | | 2 218,60 | | | 1 299,60 | 1 214,20 | | 2 218,60 | | | | 1 299,60 | | 1 214,20 | |
| Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью 1 х 160 кВА | | 8 538,00 | | | 8 536,00 | 7 967,00 | | 8 135,00 | | | | 8 300,00 | | 7 967,00 | |
| мощностью 1 х 250 кВА | | 6 038,00 | | | 2 211,00 | 5 123,00 | | 5 800,00 | | | | 2 230,00 | | 5 000,00 | |
| мощностью 1 х 400 кВА | | 4 291,00 | | | 3 762,00 | 0,00 | | 4 120,00 | | | | 3 790,00 | | 0,00 | |
| мощностью 1 х 630 кВА | | 0,00 | | | 4 925,00 | 0,00 | | 0,00 | | | | 4 530,00 | | 0,00 | |
| мощностью 1 х 1000 кВА | | факта нет, расчет произведен по сметным расчетам в ценах 2018 года | | | | | | | | | | | | | |
| Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью 2 х 250 кВА | | 0,00 | | | 8 501,00 | 9 696,00 | | | | 0,00 | | 8 501,00 | | 9 696,00 | |
| мощностью 2 х 400 кВА | | 0,00 | | | 6 171,00 | 7 193,00 | | | | 0,00 | | 6 171,00 | | 7 193,00 | |
| Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью 2 х 630 кВА | | 0,00 | | | 16 224,00 | 0,00 | | | | 0,00 | | 16 224,00 | | 0,00 | |
| мощностью 2 х 1000 кВА | | 13 194,00 | | | 14 701,00 | 9 338,00 | | | | 13 194,00 | | 14 701,00 | | 9 338,00 | |
| мощностью 2 х 1600 кВА | | 0,00 | | | 0,00 | 8 475,00 | | | | 0,00 | | 0,00 | | 8 475,00 | |

Расчет стандартизированных ставок выполнен по формулам (29), (30), (31), (32), (33), (34)

Методических указаний № 1135/17, с применением индекса цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2015 год – 1,055 (фактический)

2016 год – 1,053 (фактический)

2017 год – 1,064 (плановый)

2018 год – 1,05 (плановый).

Таким образом, единые на территории Калужской области, стандартизированные савки на покрытие расходов на строительство, отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов определены и представлены в Таблице 6.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (без НДС)

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | | Уровень напряжения 6-10 кВ | | Уровень напряжения 35 -110 кВ | |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (руб./км) | | | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | |  |  |
| 2.1.1 | сечение жилы 50 мм2  (включительно) | 1 744 400,00 | 1 690 700,00 | 2 205 400,00 | 2 066 800,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы 50 мм2 | 1 633 400,00 | 1 583 200,00 | 2 417 200,00 | 2 201 700,00 | - | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (руб./км) | | | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ | | | | |  |  |
| 3.1.1 | сечение жилы 95 мм2 | 3 586 800,00 | 3 155 000,00 | - | - | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 120 мм2 | 4 682 900,00 | 4 280 000,00 | - | - | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы 240 мм2 | 5 035 300,00 | 4 800 700,00 | - | - | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП | | | | |  |  |
| 3.2.1 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | 6 200 000,00 | 5 969 700,00 | - | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы 95 мм2 | - | - | 3 961 800,00 | 3 903 000,00 | - | - |
| 3.3.2 | сечение жилы 120 мм2 | - | - | 4 938 020,00 | 3 688 200,00 | - | - |
| 3.3.4 | сечение жилы 240 мм2 | - | - | 4 974 700,00 | 4 512 500,00 | - | - |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы 95 мм2 | 8 066 600,00 | 8 066 600,00 | 8 066 600,00 | 8 066 600,00 | - | - |
| 3.4.2 | сечение жилы 120 мм2 | 8 425 100,00 | 8 425 100,00 | 8 425 100,00 | 8 425 100,00 | - | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы 240 мм2 (АСБ) | 9 054 800,00 | 9 054 800,00 | 9 054 800,00 | 9 054 800,00 | - | - |
| 3.5.2 | сечение жилы 500 мм2 (АПвП) | 23 581 800,00 | 23 581 800,00 | 23 581 800,00 | 23 581 800,00 | - | - |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт. | | | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 1 879 600,00 | 1 879 600,00 | 1 879 600,00 | 1 879 600,00 | - | - |
| 5. | С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ ( руб./кВт) | | | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | |
| 5.1.1 | мощностью 1 х 160 кВА | 9 846,40 | 9 846,40 | 9 846,40 | 9 846,40 | - | - |
| 5.1.2 | мощностью 1 х 250 кВА | 5 272,60 | 5 272,60 | 5 272,60 | 5 272,60 | - | - |
| 5.1.3 | мощностью 1 х 400 кВА | 4 875,80 | 4 875,80 | 4 875,80 | 4 875,80 | - | - |
| 5.1.4 | мощностью 1 х 630 кВА | 5 794,20 | 5 794,20 | 5 794,20 | 5 794,20 | - | - |
| 5.1.5 | мощностью 1 х 1000 кВА | 3 064,60 | 3 064,60 | 3 064,60 | 3 064,60 | - | - |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | |
| 5.2.1 | мощностью 2 х 250 кВА | 10 416,60 | 10 416,60 | 10 416,60 | 10 416,60 | - | - |
| 5.2.2 | мощностью 2 х 400 кВА | 7 647,80 | 7 647,80 | 7 647,80 | 7 647,80 | - | - |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА | 19 085,80 | 19 085,80 | 19 085,80 | 19 085,80 | - | - |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА | 14 701,00 | 14 701,00 | 14 701,00 | 14 701,00 | - | - |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА | 9 468,70 | 9 468,70 | 9 468,70 | 9 468,70 | - | - |
| 6. | С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) | | | | | | |
| 7. | С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | | - | - |

Кроме того, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 1135/7 – равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

2.4.Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний № 1135/17, плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑(C2i,t x L2i,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

1. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

1. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

посредством применения ставок за единицу максимальной мощности на территории Калужской области

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производился экспертами министерства в соответствии с Главой III Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на осуществление мероприятий предусмотренных п. 16 Методических указаний № 1135/17 (за исключением подпункта «б») рассчитываются с использованием стандартизированных ставок по формуле (41).

Для расчета использованы данные сетевых организаций, представленные в Таблицах 1 и 2.

При этом, суммарное количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за три последних года, составило – 24 037 шт.:

2014 год – 7 273 шт;

2015год – 8 669 шт;

2016 год – 8 095шт.

Суммарная максимальная мощность по вышеуказанным Заявителям, за три последних года – 590 804,22 кВт:

2014 год – 181 283,40 кВт;

2015год - 182 329,10 кВт;

2016 год – 227 191,72 кВт.

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов одинаковые, соответственно и ставки за единицу максимальной мощности для всех территорий равны.

Ставки за единицу максимальной мощности для воздушных и кабельных линий рассчитывались по суммарным данным сетевых организаций, представленных ими согласно Приложению № 5 к Методическим указания № 1135/17.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | |
| Протяженность км (шт.) | Мощность (кВт) | Протяженность км (шт.) | Мощность (кВт) |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах | | | | |
| сечение жилы до 50мм 2 | 9,0 | 1 603 | 49,4 | 7 742 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 3,6 | 488 | 8,2 | 985 |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах | | | |  |
| сечение жилы до 50мм 2 | 6,8 | 1 501 | 53,5 | 10 950 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 2,3 | 5 476,1 | 46,1 | 7 100 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем АВБШВ | | | | |
| сечение жилы 95мм 2 | 2 | 714,5 | 1,8 | 640 |
| сечение жилы 120мм 2 | 1,4 | 544 | 1,1 | 398 |
| сечение жилы 240мм 2 | 2,8 | 935 | 2,8 | 884 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АПВП | | | | |
| сечение жилы 500мм 2 | 10,6 | 3 578 | 10,6 | 4 020 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ | | | | |
| сечение жилы 120мм 2 | 2,2 | 1 021 | 2,2 | 980 |
| сечение жилы 95мм 2 | 0,3 | 95 | 0,3 | 120 |
| сечение жилы 240мм 2 | 21,7 | 9 350 | 21,7 | 9180 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ | | | | |
| сечение жилы 95мм 2 (АСБ) | 0,45 | 259,5 | 0,45 | 259,50 |
| сечение жилы 120мм 2 (АСБ) | 0,70 | 426 | 0,70 | 426 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ | | | | |
| сечение жилы 500мм 2 (АПвП) | 0,50 | 826 | 0,50 | 826 |
| сечение жилы 240мм 2 (АСБ) | 0,75 | 487 | 0,75 | 487 |
| Установка реклоузера (шт) | 22 | 4 400 | 22 | 4 400 |

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за ТП на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), C6(s,t), С7(s,t).

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1>

Таблица 8

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | | Уровень напряжения 6-10 кВ | |
| 1. | С maxN1 –ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт | | | | |
| 1.1 | С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 294,36 | 294,36 | 294,36 | 294,36 |
| 1.2 | С maxN1.2  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 730,29 | 730,29 | 730,29 | 730,29 |
| 2. | С maxN2  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | |
| 2.1.1 | сечение жилы 50 мм2  (включительно) | 9 806,00 | 10 787,00 | 9 992,00 | 10 101,00 |
| 2.1.2 | сечение жилы 50 мм2 | 12 070,00 | 13 210,00 | 12 910,00 | 14 297,00 |
| 3. | С maxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ | | | | |
| 3.1.1 | сечение жилы 95 мм2 | 9 965,00 | 8 898,00 | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 120 мм2 | 11 647,00 | 11 647,00 | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы 240 мм2 | 15 025,00 | 15 151,00 | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП | | | | |
| 3.2.1 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | 18 357,00 | 15 732,00 |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы 95 мм2 | - | - | 10 884,00 | 8 489,00 |
| 3.3.2 | сечение жилы 120 мм2 | - | - | 10 742,00 | 8 359,00 |
| 3.3.3 | сечение жилы 240 мм2 | - | - | 11 561,00 | 10 681,00 |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы 95 мм2 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 | 13 988,00 |
| 3.4.2 | сечение жилы 120 мм2 | 13 844,00 | 13 844,00 | 13 844,00 | 13 844,00 |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы 240 мм2 (АСБ) | 13 945,00 | 13 945,00 | 13 945,00 | 13 945,00 |
| 3.5.2 | сечение жилы 500 мм2 (АПвП) | 14 275,00 | 14 275,00 | 14 275,00 | 14 275,00 |
| 4. | С maxN4  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 9 398,00 | 9 398,00 | 9 398,00 | 9 398,00 |
| 5. | СmaxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | |
| 5.1.1 | мощностью 1 х 160 кВА | 9 846,40 | 9 587,10 | 9 846,40 | 9 587,10 |
| 5.1.2 | мощностью 1 х 250 кВА | 5 272,60 | 5 136,00 | 5 272,60 | 5 136,00 |
| 5.1.3 | мощностью 1 х 400 кВА | 4 875,80 | 4 786,00 | 4 875,80 | 4 786,00 |
| 5.1.4 | мощностью 1 х 630 кВА | 5 794,20 | 5 329,10 | 5 794,20 | 5 329,10 |
| 5.1.5 | мощностью 1 х 1000 кВА | 3 064,60 | 3 064,60 | 3 064,30 | 3 064,60 |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | |
| 5.2.1 | мощностью 2 х 250 кВА | 10 416,60 | 10 416,60 | 10 416,60 | 10 416,60 |
| 5.2.2 | мощностью 2 х 400 кВА | 7 647,80 | 7 647,80 | 7 647,80 | 7 647,80 |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА | 19 085,80 | 19 085,80 | 19 085,80 | 19 085,80 |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА | 14 701,00 | 14 701,00 | 14 701,00 | 14 701,00 |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА | 9 468,70 | 9 468,70 | 9 468,70 | 9 468,70 |
| 6. | СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) | | | | |
| 7. | С maxN7  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области,

не включаемые в плату за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, рассчитаны экспертами в соответствии с Методическими указания № 215-э/1 по расчету выпадающих доходов на основании представленных обосновывающих документов - Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»).

1.Эксперты произвели расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2016 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с целью осуществления расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

При этом размер отклонения между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2016 год составил – 7 162,28 тыс. руб. и включен на 2018 год по статье «Корректировка НВВ».

2. Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированной ставки С1, определенной экспертами на 2018 год.

Размер вышеуказанных выпадающих расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2018 год определен в размере – 166 182,915 тыс. руб.

3. Размер выпадающих расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен на основании представленных сетевой организации расчетов и реестров потребителей, пользующихся данной рассрочкой по годам и составил 225,18 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по всем территориальным сетевым организациям на 2018 год определены и представлены в Таблице 9.

Таблица 9

(руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации   Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение | |
| связанные с осуществлением  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт  включительно | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья») | 166 182 915,00 | 225 180,00 |
| 2. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов» | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун» | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Акционерное общество «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 0,00 | 0,00 |
| 10. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Открытое акционерное общество «Кировский завод» | 0,00 | 0,00 |
| 15. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0,00 | 0,00 |
| 17. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 18. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0,00 | 0,00 |
| 19. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0,00 | 0,00 |
| 20. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0,00 | 0,00 |
| 21. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0,00 | 0,00 |
| 22. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0,00 | 0,00 |
| 23. | Общество с ограниченной ответственностью «Дом» | 0,00 | 0,00 |
| 24. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0,00 | 0,00 |

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагается комиссии министерства по тарифам и ценам принять стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, формулы платы, а также выпадающие доходы по расчётам, осуществленным экспертной группой отдела ценообразования в электроэнергетике. |  |
|  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | С 1 января 2018 года утвердить предложенные на 2018 год:  1.1. Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.  1.2. Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства  1.3. Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ.  1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области.  2. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение. | |  | |  | |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали:**  **В.П. Богданов – ПРОТИВ по основаниям, изложенным в директиве на 25.12.2017;**  **Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – ЗА.** |

**8. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК, приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 394-РК, от 13.01.2017 № 2-РК).**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](#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).

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

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.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Утвержденный прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях РСО на 2018 год составляет 798,8900 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 приказом министерства тарифного регулирования от 11.12.2014 № 71-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» (в редакции приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2017 № 412-РК), условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки сетевой организации, плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2018 год.

Согласно пункту 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, основанием для установления (пересмотра) тарифа на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии ТСО).

Из перечня организаций, для которых пересматривается тариф на 2018-2019 годы исключены организации, как несоответвующие Критериям ТСО:

- Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»;

- Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»;

- Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»;

- Общество с ограниченной ответственностью «Дом»;

- Открытое акционерное общество «Кировский завод».

На основании заявления Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») от 18.12.2017 об отзыве заявления и документов на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш») на 2018 год и отказа от установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 19.12.2017 № 03/1307-17) индивидуальные тарифы для данной ТСО не устанавливаются.

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

С учетом изложенного, предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями   
и котлодержателем ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области на 2018 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Период регулирования | Отпуск из сети э/э (ПО) млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ ,  млн. кВтч. | Отпуск мощности из сети (Заявленная мощность) МВт | НВВ (содержание) тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ, тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт.ч. | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч. |
| 1 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 1 полугодие | 141,6316 | 10,8300 | 58,0000 |  | 25 986,3618 | 172486,4 | 183,5 | 0,6073 |
| 2 полугодие | 142,7296 | 10,9141 | 58,0000 |  | 26 676,9173 | 172486,4 | 186,9 | 0,6075 |
| год 2018 | 284,3612 | 21,7441 | 58,0000 | 120 050,5251 | 52 663,2791 |  |  |  |
| 2 | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 1 полугодие | 44,3744 | 5,8456 | 22,2700 |  | 14 026,3967 | 124392,9 | 316,1 | 0,6907 |
| 2 полугодие | 44,8696 | 5,9110 | 22,2700 |  | 14 448,0313 | 124392,9 | 322,0 | 0,6924 |
| год 2018 | 89,2440 | 11,7566 | 22,2700 | 33 242,7631 | 28 474,4280 |  |  |  |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 1 полугодие | 36,6859 | 1,5844 | 13,1031 |  | 3 801,7351 | 267376,8 | 103,6 | 0,6766 |
| 2 полугодие | 38,0289 | 1,6424 | 13,3469 |  | 4 014,4555 | 262492,6 | 105,6 | 0,6583 |
| год 2018 | 74,7148 | 3,2268 | 13,2250 | 42 041,5826 | 7 816,1907 |  |  |  |
| 4 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 1 полугодие | 4,0120 | 0,3149 | 2,5292 |  | 755,5961 | 415549,8 | 188,3 | 1,7601 |
| 2 полугодие | 3,8550 | 0,3025 | 2,5121 |  | 739,3892 | 418372,9 | 191,8 | 1,8276 |
| год 2018 | 7,8670 | 0,6174 | 2,5207 | 12 612,1016 | 1 494,9852 |  |  |  |
| 5 | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 1 полугодие | 13,6472 | 0,6334 | 8,0390 |  | 1 519,8302 | 78439,9 | 111,4 | 0,3886 |
| 2 полугодие | 13,3017 | 0,6183 | 7,7848 |  | 1 511,2870 | 81001,2 | 113,6 | 0,3981 |
| год 2018 | 26,9489 | 1,2517 | 7,9119 | 7 566,9358 | 3 031,1173 |  |  |  |
| 6 | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 1 полугодие | 21,1350 | 0,9438 | 13,7992 |  | 2 264,6286 | 54298,9 | 107,2 | 0,3199 |
| 2 полугодие | 21,5800 | 0,9555 | 14,1698 |  | 2 335,4921 | 52878,8 | 108,2 | 0,3166 |
| год 2018 | 42,7150 | 1,8993 | 13,9845 | 8 991,3813 | 4 600,1208 |  |  |  |
| 7 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 1 полугодие | 117,5486 | 6,7099 | 31,3903 |  | 16 100,2668 | 226735,1 | 137,0 | 0,5003 |
| 2 полугодие | 115,5388 | 6,5953 | 30,8535 |  | 16 120,6396 | 230679,9 | 139,5 | 0,5091 |
| год 2018 | 233,0874 | 13,3052 | 31,1219 | 85 407,3854 | 32 220,9064 |  |  |  |
| 8 | Акционерное  общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 1 полугодие | 5,4690 | 0,3677 | 3,6900 |  | 882,2886 | 38742,3 | 161,3 | 0,3182 |
| 2 полугодие | 5,3200 | 0,3577 | 3,6900 |  | 874,3124 | 38742,3 | 164,3 | 0,3256 |
| год 2018 | 10,7890 | 0,7254 | 3,6900 | 1 715,5072 | 1 756,6010 |  |  |  |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 1 полугодие | 4,2000 | 0,1680 | 1,3000 |  | 403,1125 | 124110,9 | 96,0 | 0,3265 |
| 2 полугодие | 3,8000 | 0,1520 | 1,1566 |  | 371,5278 | 139498,7 | 97,8 | 0,3525 |
| год 2018 | 8,0000 | 0,3200 | 1,2283 | 1 936,1308 | 774,6403 |  |  |  |
| 10 | Акционерное общество «Оборонэнерго» | 1 полугодие | 35,7852 | 3,2115 | 14,9105 |  | 7 705,9281 | 398359,6 | 215,3 | 1,2112 |
| 2 полугодие | 32,7864 | 2,9423 | 13,6609 |  | 7 191,7514 | 434798,6 | 219,4 | 1,3063 |
| год 2018 | 68,5716 | 6,1538 | 14,2857 | 71 276,8843 | 14 897,6795 |  |  |  |
| 11 | Акционерное общество «Энергосервис» | 1 полугодие | 7,0839 | 0,3838 | 3,3296 |  | 920,9202 | 195608,6 | 130,0 | 0,6816 |
| 2 полугодие | 7,0838 | 0,3838 | 3,3296 |  | 938,1077 | 195608,6 | 132,4 | 0,6841 |
| год 2018 | 14,1677 | 0,7676 | 3,3296 | 7 815,5807 | 1 859,0279 |  |  |  |
| 12 | ОАО "КТЗ" Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 1 полугодие | 25,1640 | 0,0522 | 7,4000 |  | 125,2528 | 25933,9 | 5,0 | 0,0507 |
| 2 полугодие | 25,1640 | 0,0522 | 7,4000 |  | 127,5905 | 25933,9 | 5,1 | 0,0508 |
| год 2018 | 50,3280 | 0,1044 | 7,4000 | 2 302,9302 | 252,8433 |  |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | Внести с 1 января 2018 года предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в редакции приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК, приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 394-РК, от 13.01.2017 № 2-РК). | |  | |  | |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали:**  **В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 25.12.2017;**  **Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – ЗА.** |

**9. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2020).**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](#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), 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», приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год» 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 и 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, используемое 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).

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

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

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Утвержденный прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях РСО на 2018 год составляет 798,89 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 и 2020 годы с календарной разбивкой устанавливается с индексом потребительских цен на 2019 год - 104 процента и на 2020 год - 104 процента.

Исходя из размера необходимой валовой выручки, установленной приказом министерства тарифного регулирования от 18.12.2017 № 414-РК «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)», плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на долгосрочный период 2018-2020 годы, и условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки сетевой организации, экспертами выполнен расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на долгосрочный период 2018-2020 годы с календарной разбивкой представлены в Приложении.

С учетом изложенного, предлагается утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями   
и котлодержателем ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории Калужской области на долгосрочный период 2018 - 2020 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Период регулирования | Отпуск из сети э/э (ПО), млн. кВтч. | ПОТЕРИ ЭЭ ,  млн. кВтч. | Отпуск мощности из сети (Заявленная мощность) МВт | НВВ (содержание) тыс. руб. | Расходы на покупку ПОТЕРЬ, тыс. руб. | Ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт в мес. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт.ч. | Одноставочный тариф, руб./кВт.ч. |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью  «ЦентрТехноКом» | 1 полугодие | 4,4013 | 0,4476 | 3,4175 |  | 1 074,0070 | 139 985,0 | 244,0 | 0,8962 |
| 2 полугодие | 4,7821 | 0,4862 | 3,4175 |  | 1 188,4001 | 139 985,0 | 248,5 | 0,8487 |
| год 2018 | 9,1834 | 0,9338 | 3,4175 | 5740,7853 | 2 262,4070 |  |  |  |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 1 полугодие | 5,5909 | 0,3684 | 3,0000 |  | 883,9682 | 203 310,2 | 158,1 | 0,8127 |
| 2 полугодие | 5,5910 | 0,3684 | 3,0000 |  | 900,4660 | 203 310,2 | 161,1 | 0,8156 |
| год 2018 | 11,1819 | 0,7368 | 3,0000 | 7 319,1664 | 1 784,4342 |  |  |  |
| 3 | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 1 полугодие | 4,7226 | 0,2257 | 2,1018 |  | 541,5625 | 32 0872,3 | 114,7 | 0,9715 |
| 2 полугодие | 4,2856 | 0,2049 | 1,9072 |  | 500,8292 | 353 612,3 | 116,9 | 1,0611 |
| год 2018 | 9,0082 | 0,4306 | 2,0045 | 8 092,9124 | 1 042,3917 |  |  |  |
| 4 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно –  исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 1 полугодие | 0,8096 | 0,0540 | 0,3156 |  | 129,5719 | 686 980,7 | 160,0 | 1,7668 |
| 2 полугодие | 0,9367 | 0,0540 | 0,3431 |  | 131,9901 | 631 953,4 | 140,9 | 1,5297 |
| год 2018 | 1,7463 | 0,1080 | 0,3293 | 2 601,7332 | 261,5620 |  |  |  |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 1 полугодие | 3,5717 | 0,3105 | 2,2200 |  | 745,0384 | 237 016,0 | 208,6 | 1,0925 |
| 2 полугодие | 3,4902 | 0,3034 | 2,2200 |  | 741,5890 | 237 016,0 | 212,5 | 1,1170 |
| год 2018 | 7,0619 | 0,6139 | 2,2200 | 6 314,1056 | 1 486,6274 |  |  |  |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | С 1 января 2018 года установить предложенные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2020 годы с календарной разбивкой. | |  | |  | |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали:**  **В.П. Богданов – ПРОТИВ, по основаниям, изложенным в директиве на 25.12.2017;**  **Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – ЗА.** |

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

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Прошу рассмотреть на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства тарифного регулирования Калужской области 25.12.2017 дополнительный вопрос: 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,приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 378-РК, от 18.12.2017 № 412-РК),

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 25.12.2017 в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**11. 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, приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 378-РК, от 18.12.2017 № 412-РК).**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Изменения необходимо внести в пункте 3 Приложения к приказу, изложив его в новой редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3 | 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 | - |
| 2019 | - |

Основанием для внесения вышеуказанных изменений является заявление, поступившее в министерство от Людиновского филиала АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» об отзыве документов на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал АО «Калужский завод «Ремпутьмаш») на 2018 год (вх. 19.12.2017 № 03/1307-17).

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | С 1 января 2018 года внести предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 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,приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 20.12.2016 № 378-РК, от 25.12.2017 № 412-РК). | |  | |  | |
| **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 25.12.2017 в форме приказа (прилагается), голосовали:**  **В.П. Богданов – ПРОТИВ по основаниям, изложенным в директиве на 25.12.2017;**  **Н.В. Владимиров, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – ЗА.** |

**12. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 год.**

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В связи с отсутствием подписанного графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки гарантирующего поставщика предлагается перенести рассмотрение указанного вопроса по существу на заседание комиссии 27 декабря 2017 года.

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

Перенести рассмотрение вышеуказанного вопроса по существу на заседание комиссии 27 декабря 2017 года, известив заинтересованных лиц о времени и месте заседания дополнительно.

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

**13. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2018 год;**

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

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

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В связи с отсутствием утвержденных сбытовых надбавок для всех категорий потребителей ПАО «КСК» на 2018 год предлагается перенести, рассмотрение указанных вопросов по существу на заседание комиссии 27 декабря 2017 года.

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

Перенести рассмотрение вышеуказанных вопросов по существу на заседание комиссии 27 декабря 2017 года, известив заинтересованных лиц о времени и месте заседания дополнительно.

**Решение принято в протокольной форме, 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 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В. Егорова**