Таблица 3.1

|  |  |
| --- | --- |
|   |  Приложение № 1 к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 555-РК |

**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>**

 (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № 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 |

<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.

Приложение № 2

к приказу министерства

конкурентной политики

 Калужской области

 от 25.12.2017 № 555-РК **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**

 (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  | 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 до 50 мм2 (включительно) | 1 744 400,00 | 1 690 700,00 | 2 205 400,00 | 2 066 800,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы более 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 | - | - |
| 3.3.3 | 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) | - | - |

 Примечание:

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, равны нулю

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