

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

27 декабря 2017 г. № 119-01тпэ/17
Калининград

Об установлении платы, стандартизованных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 27 декабря 2017 года № 119/17 приказы:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2018 год:

1) для заявителей с максимальной мощностью присоединяемых объектов, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем подпункте, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет;

размер платы за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), установленные настоящим подпунктом не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области;

4) для энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно и находления энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области.

2. Установить стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2018 год:

- 1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") согласно приложению № 1;
- 2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 2;
- 3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 3;
- 4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения согласно приложению № 4;
- 5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению № 5;

6) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению № 6.

4. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ, в соответствии с приложением № 7.

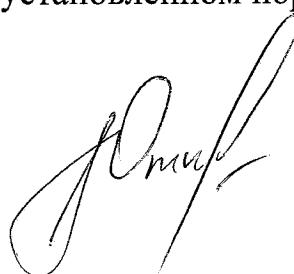
5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области исходя из способа технологического присоединения согласно приложению № 8.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, сетевой организации в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

6. Признать утратившим силу приказ Службы №146-01тпг/17 от 26 декабря 2016 года «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2017 год».

7. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор)



К.А. Юткин

Приложение № 1
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2017 г. № 119-01пз/17

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, С1

на покрытие расходов за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства, на 2018 год

| № ставки | Наименование | Объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт | уровень напряжения в точке технологического присоединения энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения | | |
|-------------|--|--|--|----------|----------|
| | | | НН | ЧН2 | ЧН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по подпункту "б" в пункте 16 Методических указаний (кроме присоединение (без НДС) | до 15 кВт включительно | 14976,46 | 14976,46 | 10331,22 |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на подготовка и выдачу сетевой организации технических условий Заявителю (пункт 1б Методических указаний), руб./одно присоединение (без НДС) | свыше 15 кВт до 8900 кВт | 36002,10 | 36002,10 | 24210,50 |
| 1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на проверку схемы присоединения (без НДС) | до 15 кВт включительно | 2720,36 | 2720,36 | 1666,87 |
| 1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на подготовка и выдачу сетевой организации технических условий Заявителю (пункт 1б Методических указаний), руб./одно присоединение (без НДС) | свыше 15 кВт до 8900 кВт | 6765,00 | 6765,00 | 4600,20 |
| 1.2 | Стандартизированная тарифная ставка на проверку схемы присоединения (без НДС) | до 15 кВт включительно | 12256,10 | 12256,10 | 8664,35 |
| 1.2 | Выполнение Заявителем технических условий (пункт 1б Методических указаний), руб./одно присоединение (без НДС) | свыше 15 кВт до 8900 кВт | 29237,10 | 29237,10 | 19610,30 |

Примечание: стандартизированная тарифная ставка С1 принимается равной как для территорий городских населенных пунктов, так и для территорий не относящихся к городским населенным пунктам.

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, С2

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи
 на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2018 год

| № ставки | Наименование мероприятия | руб./км (без НДС) | |
|-------------------------------|---|---|--|
| | | для территории городских населенных пунктов | для территории не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Уровень напряжения НН | | | |
| 2.3.1.4.1 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения до 50 мм ² | 887 198,29 | 1 018 101,24 |
| 2.3.1.4.2 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно | 934 467,91 | 1 065 279,86 |
| 2.3.1.4.3 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 100 до 200мм ² включительно | 1 046 566,09 | 1 177 378,04 |
| Уровень напряжения СН2 | | | |
| 2.3.2.4.1 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением голого алюминиевого провода площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно | 1 327 327,03 | 1 556 980,81 |
| 2.3.2.4.2 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением голого алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 50 до 100мм ² | 1 406 651,72 | 1 636 305,50 |
| 2.3.2.4.3 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением голого алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно | 1 565 301,10 | 1 794 954,88 |
| 2.3.1.4.1 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно | 1 407 247,05 | 1 636 900,83 |
| 2.3.1.4.2 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно | 1 457 176,14 | 1 686 829,92 |
| 2.3.1.4.3 | Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 100 до 200мм ² включительно | 1 557 034,32 | 1 786 688,10 |
| 2.3.1.4.4 | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения от 200 до 500 мм ² включительно | 1 856 608,86 | 2 086 262,64 |

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, С3

**на покрытие расходов территориальных структурных организаций на строительство кабельных линий электропередачи
на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2018 год.**

| № ставки | Наименование мероприятия | руб./км (без НДС) | |
|-------------------------------|---|---|--|
| | | для территории городских населенных пунктов | для территории не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Уровень напряжения НН | | | |
| 3.1.2.1.1 | Строительство кабельной линии в траншее многожильным кабелем с резиновой (или пластмассовой) изоляцией с площадью поперечного сечения жил до 50 мм ² | 1 013 120,85 | 990 977,00 |
| 3.1.2.1.2 | Строительство кабельной линии в траншее многожильным кабелем с резиновой (или пластмассовой) изоляцией с площадью поперечного сечения жил от 50 до 100 мм ² включительно | 1 175 127,61 | 1 151 924,50 |
| 3.1.2.1.3 | Строительство кабельной линии в траншее многожильным кабелем с резиновой (или пластмассовой) изоляцией с площадью поперечного сечения жил от 100 до 200 мм ² включительно | 1 435 697,67 | 1 433 516,18 |
| 3.1.2.1.4 | Строительство кабельной линии в траншее многожильным кабелем с резиновой (или пластмассовой) изоляцией с площадью поперечного сечения жил от 200 до 500 мм ² включительно | 1 791 922,66 | 1 768 741,18 |
| 3.6.2.1.1 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением до 50 мм ² включительно) | 3 991 447,65 | 3 911 447,65 |
| 3.6.2.1.2 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм ²) | 4 306 816,05 | 4 306 816,05 |
| 3.6.2.1.3 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм ²) | 4 747 649,30 | 4 747 649,30 |
| 3.6.2.1.4 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 200 до 500 мм ² включительно) | 5 286 072,02 | 5 286 072,02 |
| Уровень напряжения СН2 | | | |
| 3.1.1.1.1 | Строительство кабельной линии с укладкой в траншее 3-х одножильных кабелей с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы до 50 мм ² | 1 848 231,09 | 1 825 574,79 |
| 3.1.1.1.2 | Строительство кабельной линии с укладкой в траншее 3-х одножильных кабелей с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 50 до 100 мм ² включительно | 2 235 826,41 | 2 213 170,10 |
| 3.1.1.1.3 | Строительство кабельной линии с укладкой в траншее 3-х одножильных кабелей с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 100 до 200 мм ² включительно | 2 848 690,79 | 2 826 034,49 |
| 3.1.1.1.4 | Строительство кабельной линии с укладкой в траншее 3-х одножильных кабелей с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 200 до 500 мм ² включительно | 3 766 597,36 | 3 743 941,11 |
| 3.6.1.1.1 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (до 4-х одножильных кабелей с сечением жил до 50 мм ² включительно) | 7 956 458,57 | 7 956 458,57 |
| 3.6.1.1.2 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (до 4-х одножильных кабелей с сечением жил от 50 до 100 мм ² включительно) | 9 260 288,01 | 9 260 288,01 |
| 3.6.1.1.3 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (до 4-х одножильных кабелей с сечением жил от 100 до 200 мм ² включительно) | 10 716 087,78 | 10 716 087,78 |
| 3.6.1.1.4 | Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (до 4-х одножильных кабелей с сечением жил от 200 до 500 мм ² включительно) | 12 420 734,05 | 12 420 734,05 |

Приложение № 4
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2017 г. № 119-01тпэ/17

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, С4

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования
(реклузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения на 2018 год

| № ставки | Наименование мероприятия | руб./шт (без НДС) | |
|----------|--|---|--|
| | | для территории городских населенных пунктов | для территории не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Реклузер | | | |
| 4.1.4 | Реклузер на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2 | 1259633,00 | 1259633,00 |
| | распределительный пункт | | |
| 4.2.2 | на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН | 30288,28 | 30288,28 |
| 4.2.3 | на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН | 51777,43 | 51777,43 |
| 4.2.4 | на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2 | 22706299,00 | 22706299,00 |
| 4.2.5 | на номинальный ток свыше 1000 А, СН2 | 38026924,00 | 38026924,00 |

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, С5

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций,
 за исключением распределительных трансформаторных подстанций на 2018 год

| № ставки | Наименование мероприятия | руб./кВт (без НДС) | |
|-----------------------------------|--|---|--|
| | | для территории городских населенных пунктов | для территории не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Уровень напряжения НН, СН2 | | | |
| 5.1.1.1. | Строительство СТП с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно | 18004,30 | 18004,30 |
| 5.1.1.2. | Строительство СТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 10418,29 | 10418,29 |
| 5.2.1.2 | Строительство МТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 6812,34 | 6812,34 |
| 5.2.1.3 | Строительство МПП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 5403,34 | 5403,34 |
| 5.3.1.2 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 42397,18 | 42397,18 |
| 5.3.1.3 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 21931,03 | 21931,03 |
| 5.3.1.4 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 10762,71 | 10762,71 |
| 5.3.1.5 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6986,84 | 6986,84 |
| 5.3.1.6 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА | 5080,31 | 5080,31 |
| 5.3.2.2 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 75368,88 | 75368,88 |
| 5.3.2.3 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 39033,41 | 39033,41 |
| 5.3.2.4 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 19171,47 | 19171,47 |
| 5.3.2.5 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 14437,82 | 14437,82 |
| 5.3.2.6 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА | 9888,93 | 9888,93 |

Приложение № 6
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 27 декабря 2017 г. № 119-01 тпз/17

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, С6

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций
на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ на 2018 год

| № ставки | Наименование мероприятия | руб./кВт (без НДС) | |
|----------|--|---|--|
| | | для территории городских населенных пунктов | для территории не относящихся к городским населенным пунктам |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 6.1.2. | Строительство блочной однотрансформаторной распределительной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 235267,34 | 235267,34 |
| 6.2.5 | Строительство блочной двухтрансформаторной распределительной подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 34584,21 | 34584,21 |

СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, на 2018 год

| № ставки | Наименование | для территории городских населенных пунктов | | | | | |
|-------------|--|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | НН | ЧН2 | ЧН | 5 | 4 | 3 |
| 1 | C1, ставка на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением подпункта "б"), руб./кВт (без НДС). В скобках указана ставка платы при технологическом присоединении по временной схеме. | 998,43 (688,74) | 998,43 (688,74) | 998,43 (688,74) | 998,43 (688,74) | 998,43 (688,74) | 998,43 (688,74) |
| 1.1 | C1.1, ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (без НДС). В скобках указана ставка платы при технологическом присоединении по временной схеме. | 48,01 (30,26) | 48,01 (30,26) | 48,01 (30,26) | 48,01 (30,26) | 48,01 (30,26) | 48,01 (30,26) |
| 1.2 | C1.2, ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (без НДС). В скобках указана ставка платы при технологическом присоединении по временной схеме. | 181,36 (111,12) | 181,36 (111,12) | 181,36 (111,12) | 181,36 (111,12) | 181,36 (111,12) | 181,36 (111,12) |
| 2 | C2, ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, руб./кВт (без НДС). | 10,16 (7,34) | 10,16 (7,34) | 10,16 (7,34) | 10,16 (7,34) | 10,16 (7,34) | 10,16 (7,34) |
| 3 | C3, ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, руб./кВт (без НДС) | 817,07 (577,62) | 817,07 (577,62) | 817,07 (577,62) | 817,07 (577,62) | 817,07 (577,62) | 817,07 (577,62) |
| 4 | C4, ставка платы на строительство пунктов секционирования (рекомутеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт (без НДС) | 37,85 (22,92) | 37,85 (22,92) | 37,85 (22,92) | 37,85 (22,92) | 37,85 (22,92) | 37,85 (22,92) |
| 4.1.4 | Ставка платы 1 на строительство распределительных пунктов на коммутационный ток от 500 до 1000 А, включительно. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2.2 | Строительство распределительных пунктов на коммутационный ток от 100 до 250 А, включительно | 194,16 | 194,16 | 194,16 | 194,16 | 194,16 | 194,16 |
| 4.2.3 | Строительство распределительных пунктов на коммутационный ток от 250 до 500 А, включительно | 207,59 | 207,59 | 207,59 | 207,59 | 207,59 | 207,59 |
| 4.2.4 | Строительство распределительных пунктов на коммутационный ток от 500 до 1000 А, включительно | 252,92 | 252,92 | 252,92 | 252,92 | 252,92 | 252,92 |
| 4.2.5 | Строительство распределительных пунктов на коммутационный ток свыше 100 А | 1960,15 | 1960,15 | 1960,15 | 1960,15 | 1960,15 | 1960,15 |
| 5 | C5, ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2.1.3 | Строительство МПП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 5403,34 | 5403,34 | 5403,34 | 5403,34 | 5403,34 | 5403,34 |
| 5.3.1.3 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 21931,03 | 21931,03 | 21931,03 | 21931,03 | 21931,03 | 21931,03 |
| 5.3.1.4 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 10762,71 | 10762,71 | 10762,71 | 10762,71 | 10762,71 | 10762,71 |
| 5.3.1.5 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 6986,84 | 6986,84 | 6986,84 | 6986,84 | 6986,84 | 6986,84 |
| 5.3.1.6 | Строительство БКПП с трансформатором мощностью выше 1000 кВА включительно | 5080,31 | 5080,31 | 5080,31 | 5080,31 | 5080,31 | 5080,31 |
| 5.3.2.3 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 39033,41 | 39033,41 | 39033,41 | 39033,41 | 39033,41 | 39033,41 |
| 5.3.2.4 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно | 19171,47 | 19171,47 | 19171,47 | 19171,47 | 19171,47 | 19171,47 |
| 5.3.2.5 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно | 14437,82 | 14437,82 | 14437,82 | 14437,82 | 14437,82 | 14437,82 |
| 5.3.2.6 | Строительство БКПП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА включительно | 9888,93 | 9888,93 | 9888,93 | 9888,93 | 9888,93 | 9888,93 |
| 6 | C6, ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2.5 | Строительство распределительных трансформаторных подстанций блочного типа с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА | 34584,21 | 34584,21 | 34584,21 | 34584,21 | 34584,21 | 34584,21 |
| 7 | C7, ставка на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (не применяется), руб./кВт (без НДС) | хх | хх | хх | хх | хх | хх |

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных органов государственного тарифного регулирования на 2018 год

| № п/п | Способ технологического присоединения | Формулы | Описание временных фрагментов | |
|----------|---|--|---|---|
| | | | 3 | 4 |
| 1 | Отсутствует необходимость реализации мероприятий "исследений" | $P = C_1$ $P = C_1$ | <i>Р - пата за технологическое присоединение, для Запитки в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временевой), коинтес присоединения, тариф присоединения;</i> <i>С1 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> | <i>Р - пата за технологическое присоединение, для Запитки в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С1 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> |
| 2 | Применяются мероприятия "исследений" по проекции воздушных и (или) кабельных линий | $P=C_1+C_2+L_{air}+C_3+L_{cat}$ | <i>С2 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>Лай - сущностная прогонаемость воздушной линии электропередачи соответствующего типа и уровня напряжения, строительство которой предполагают согласно видимым техническим условиям для технологического присоединения Запитки (руб);</i> <i>Лат - сущностная прогонаемость кабельной линии, строительство которой предполагают согласно видимым техническим условиям для технологического присоединения Запитки (руб);</i> | <i>С2 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>Лай - сущностная прогонаемость воздушной линии электропередачи соответствующего типа и уровня напряжения, строительство которой предполагают согласно видимым техническим условиям для технологического присоединения Запитки (руб);</i> <i>Лат - сущностная прогонаемость кабельной линии, строительство которой предполагают согласно видимым техническим условиям для технологического присоединения Запитки (руб);</i> |
| 3 | Применяются мероприятия "исследений" по строительству комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | $P=P_1+C_2+L_{air}+C_3+L_{cat}+C_4+P_{net}(C_5+C_6)*N_i$ | <i>С4 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С5 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С6 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>Ни - общая максимальная мощность, установленная в заявке на технологическое присоединение Запитки, кВт:</i> <i>Роб1 = С1 + Рнет1 + Рнет2;</i> <i>Роб2 = 150 кВт (активистатом): Р=С1*Ни</i> | <i>С4 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С5 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С6 - стационарная тарификация тарифных ставок в зависимости от способа технологического присоединения (постоянной, временной), коинтес присоединения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>Рнет1 - расходы на строительство объектов электростанционного хозяйства из-за присоединения к электроприводным устройствам Запитки и (или) объектов электроприводных устройств, определенные по первому техническому условиям (руб, без НДС);</i> <i>Рнет2 - расходы на строительство объектов электростанционного хозяйства из-за присоединения к электроприводным устройствам Запитки и (или) объектов электроприводных устройств, определенные по второму техническому условиям (руб, без НДС);</i> <i>Неточную энергию расходы на строительство объектов электростанционного хозяйства из-за присоединения к электроприводным устройствам Запитки и (или) объектов электроприводных устройств, определенные по способу присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выдачихся сетевой организацией технических условий (руб, без НДС);</i> |
| 4 | Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности от второго или первого источников энергоснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения) | | <i>Расчеты построены на основе принципа "заплати за сливки".</i> | <i>С1 - ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 6 Методических указаний (за исключением пункта "б") (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>Н1 - общая максимальная мощность, установленная в заявке на технологическое присоединение Запитки, кВт.</i> |
| 5 | Предусматривается технологическое присоединение по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения) | $\text{До } 150 \text{ кВт (активистатом): } P=C_1*N_i$ $\text{Свыше } 150 \text{ кВт: } P=C_1*N_i+N+(C_2+L_{air}+C_3+L_{cat}+C_4)*N_i$ | <i>С2 - ставка платы на осуществление мероприятий, установленной в заявке на технологическое присоединение Запитки, кВт.</i> | <i>С1 - ставка платы на осуществление мероприятий, строительство которых не требует разрешения, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С2 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, за исключение разрешения трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>С3 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключение разрешения трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>С4 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С5 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключение разрешения трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>С6 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт);</i> <i>С7 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт);</i> |
| 6 | Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения) | $Pob1 = C_1*N_i + Pnet1 + Pnet2$ $Pob2 = (C_2+L_{air}+C_3+L_{cat}+C_4)*N_i$ | <i>Роб1 = С1*Ни + Рнет1 + Рнет2</i> <i>Роб2 = (С2+Лай+С3+Лат+С4)*Ни</i> | <i>С1-ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 6 Методических указаний (за исключением пункта "б") (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>Н1-общая максимальная мощность, установленная в заявке на технологическое присоединение Запитки, кВт;</i> <i>Рнет1 - расходы на строительство объектов "поступательной", по первому техническому условиям (руб, без НДС);</i> <i>Рнет2 - расходы на строительство объектов "поступательной", по второму техническому условиям (руб, без НДС);</i> <i>С1-ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт) (без НДС);</i> <i>С7 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, тариф присоединения (руб/кВт);</i> |