

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

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

Об установлении платы, стандартизированных 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 п р и к а з ы в а ю:

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 (погреб, сарай), 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 нахождения 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 стандартизированные 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;

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

3. 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.

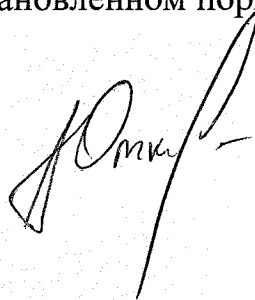
4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области исходя из способа технологического присоединения согласно приложению № 8.

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.

5. 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».

6. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор)



К.А. Юткин

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		уровень напряжения в точке технологического присоединения энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения	
			НН	СН2	НН	СН2
1	2	3	4	5	6	7
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 мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") в расчете на одно присоединение, руб./одно присоединение (без НДС)	до 15 кВт включительно	14976,46	14976,46	10331,22	10331,22
		свыше 15 кВт до 8900 кВт	36002,10	36002,10	24210,50	24210,50
1.1	Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (пункт 16а Методических указаний), руб./одно присоединение (без НДС)	до 15 кВт включительно	2720,36	2720,36	1666,87	1666,87
		свыше 15 кВт до 8900 кВт	6765,00	6765,00	4600,20	4600,20
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (пункт 16в Методических указаний), руб./одно присоединение (без НДС)	до 15 кВт включительно	12256,10	12256,10	8664,35	8664,35
		свыше 15 кВт до 8900 кВт	29237,10	29237,10	19610,30	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 территорий городских населенных пунктов	для территорий 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	1 018 010,24
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 сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи
на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2018 год

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./км (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий 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 мм2	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 мм2 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 мм2 включительно	1 456 697,67	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 мм2 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 мм2 включительно)	3 991 447,65	3 991 447,65
3.6.2.1.2	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм2)	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 мм2)	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 мм2 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 алюминиевыми жилами с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы до 50 мм2	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 алюминиевыми жилами с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 50 до 100 мм2 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 алюминиевыми жилами с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 100 до 200 мм2 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 алюминиевыми жилами с резиновой (или пластмассовой) изоляцией и площадью поперечного сечения жилы от 200 до 500 мм2 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 мм2 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 мм2 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 мм2 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 мм2 включительно)	12 420 734,05	12 420 734,05

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, С4

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

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./шт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4
Реклоузер			
4.1.4	Реклоузер 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 территорий городских населенных пунктов	для территорий 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 МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5403,34	5403,34
5.3.1.2.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	42397,18	42397,18
5.3.1.3.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	21931,03	21931,03
5.3.1.4.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10762,71	10762,71
5.3.1.5.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	6986,84	6986,84
5.3.1.6.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА	5080,31	5080,31
5.3.2.2.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	75368,88	75368,88
5.3.2.3.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	39033,41	39033,41
5.3.2.4.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно	19171,47	19171,47
5.3.2.5.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	14437,82	14437,82
5.3.2.6.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА	9888,93	9888,93

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 территорий городских населенных пунктов	для территорий 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 территорий городских населенных пунктов		для территорий не относящихся к городским населенным пунктам	
		НН	СН2	НН	СН2
1	2	3	4	5	6
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.	до 15 кВт включительно 998,43 (688,74)	до 15 кВт включительно 998,43 (688,74)	до 15 кВт включительно 998,43 (688,74)	до 15 кВт включительно 998,43 (688,74)
		от 15 кВт до 8900 кВт 48,01 (30,26)	от 15 кВт до 8900 кВт 48,01 (30,26)	от 15 кВт до 8900 кВт 48,01 (30,26)	от 15 кВт до 8900 кВт 48,01 (30,26)
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.	до 15 кВт включительно 181,36 (111,12)	до 15 кВт включительно 181,36 (111,12)	до 15 кВт включительно 181,36 (111,12)	до 15 кВт включительно 181,36 (111,12)
		от 15 кВт до 8900 кВт 10,16 (7,34)	от 15 кВт до 8900 кВт 10,16 (7,34)	от 15 кВт до 8900 кВт 10,16 (7,34)	от 15 кВт до 8900 кВт 10,16 (7,34)
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.	до 15 кВт включительно 817,07 (577,62)	до 15 кВт включительно 817,07 (577,62)	до 15 кВт включительно 817,07 (577,62)	до 15 кВт включительно 817,07 (577,62)
		от 15 кВт до 8900 кВт 37,85 (22,92)	от 15 кВт до 8900 кВт 37,85 (22,92)	от 15 кВт до 8900 кВт 37,85 (22,92)	от 15 кВт до 8900 кВт 37,85 (22,92)
C2,	ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, руб./кВт (без НДС).	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00
		от 150 кВт до 8900 кВт 18500,89	от 150 кВт до 8900 кВт 7288,02	от 150 кВт до 8900 кВт 18500,89	от 150 кВт до 8900 кВт 7288,02
C3,	ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, руб./кВт (без НДС)	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00
		от 150 кВт до 8900 кВт 11013,29	от 150 кВт до 8900 кВт 15404,90	от 150 кВт до 8900 кВт 11013,29	от 150 кВт до 8900 кВт 15404,90
C4,	ставка платы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт (без НДС)	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00
4.1.4	Ставка платы на строительство реклоузеров на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно.	xx	5661,00	xx	5661,00
4.2.2	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 100 до 250 А включительно	194,16	xx	194,16	xx
4.2.3	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 250 до 500 А включительно	207,59	xx	207,59	xx
4.2.4	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно	xx	2522,92	xx	2522,92
4.2.5	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток свыше 100 А	xx	1960,15	xx	1960,15
C5,	ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС)	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00
5.2.1.3	Строительство МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5403,34	5403,34	5403,34	5403,34
5.3.1.3	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	21931,03	21931,03	21931,03	21931,03
5.3.1.4	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	10762,71	10762,71	10762,71	10762,71
5.3.1.5	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	6986,84	6986,84	6986,84	6986,84
5.3.1.6	Строительство БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА включительно	5080,31	5080,31	5080,31	5080,31
5.3.2.3	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	39033,41	39033,41	39033,41	39033,41
5.3.2.4	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	19171,47	19171,47	19171,47	19171,47
5.3.2.5	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	14437,82	14437,82	14437,82	14437,82
5.3.2.6	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью свыше 1000 кВА включительно	9888,93	9888,93	9888,33	9888,33
C6,	ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС)	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00	до 150 кВт включительно 0,00
6.2.5	Строительство распределительной трансформаторных подстанций блочного типа с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА	xx	34584,21	xx	34584,21
C7,	ставка на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (не применяется), руб./кВт (без НДС)	xx	xx	xx	xx

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций исходя из способа технологического присоединения на 2018 год

№ п/п 1	Способ технологического присоединения 2	Формулы 3	Описание переменных формул 4
Расчет по средству применения стандартизированных тарифных ставок			
1	Отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$P = C1$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств до 150 кВт включительно, руб (без НДС). C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения, руб/присоединение;
2	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C1$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств до 150 кВт включительно, руб (без НДС).
		$P = C1 + C21 * L_{вд} + C31 * L_{кл}$	C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения (руб/присоединение); C21 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от типа опор воздушной линии, передаваемого напряжения, типа проводов, местности прокладки воздушной линии, руб/км; L _{вд} - суммарная протяженность воздушной линии электропередачи соответствующего типа и уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км); C31 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа прокладки кабельной линии, передаваемого напряжения, типа кабеля, местности прокладки, руб/км; L _{кл} - суммарная протяженность кабельной линии электропередачи соответствующего типа и уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
3	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = C1$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств до 150 кВт включительно, руб (без НДС).
		$P = C1 + C21 * L_{вд} + C31 * L_{кл} + C4 * n + (C5 + C6) * Ni$	C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения (руб/присоединение); C21 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от типа опор воздушной линии, передаваемого напряжения, типа проводов, местности прокладки воздушной линии, руб/км; L _{вд} - суммарная протяженность воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км); C31 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа прокладки кабельной линии, передаваемого напряжения, типа кабеля, местности прокладки, руб/км; L _{кл} - суммарная протяженность кабельной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км) C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство (реклаузеров, распределительных пунктов, переключателей пунктов), руб/шт n - количество (реклаузеров, распределительных пунктов, переключателей пунктов), шт C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб/кВт C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций по строительству распределительных подстанций, руб/кВт C7 - стандартизированная тарифная ставка не применяется и условно равна нулю. Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт.
4	Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения)	Робщ = C1 + Рнет1 + Рнет2;	Рнет1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику электроснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб., без НДС); Рнет2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику электроснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб., без НДС).
Расчеты посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности			
5	Предусматривается технологическое присоединение по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения)	До 150 кВт (включительно): $P = C11 * Ni$	C11 - ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением пункта "б"), руб./кВт (без НДС).
		Свыше 150 кВт: $P = C11 * Ni + (C21 + C31 + C41 + C51 + C61) * Ni$	Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт. C21 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, руб./кВт (без НДС). C31 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, руб./кВт (без НДС). C41 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству реклаузеров, распределительных пунктов, переключателей пунктов, руб./кВт C51 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС). C61 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС). C71 - ставка платы не применяется и условно равна нулю.
6	Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения)	Робщ = C11 * Ni + Рнет1 + Рнет2	C11 - ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением пункта "б"), руб./кВт (без НДС). Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт.
		Рнет1 = (C21 + C31 + C41 + C51 + C61) * Ni Рнет2 = (C21 + C31 + C41 + C51 + C61) * Ni	Рнет1 - расходы на строительство объектов "последней мили" по первому независимому источнику электроснабжения, руб. (без НДС) Рнет2 - расходы на строительство объектов "последней мили" по второму независимому источнику электроснабжения, руб. (без НДС). C61 - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт (без НДС). C7 - ставка платы не применяется и условно равна нулю.