

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

**П Р И К А З**

14 декабря 2018 г. № 109-01тпэ/18

г. 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 2019 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 14 декабря 2018 года № 109/18 **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 2019 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 2019 год согласно приложению:

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»), таблица № 1;

2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, таблица № 2;

3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, таблица № 3;

4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, таблица № 4;

5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных

трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, таблица № 5;

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки за исключением ставок С1 (С1.1, С1.2) устанавливаются равными «0» (нулю).

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 таблицей № 7 приложения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок  $C1_{maxi}$  ( $C1.1_{maxi}$ ,  $C1.2_{maxi}$ ) устанавливаются равными «0» (нулю).

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

Стандартизированные тарифные ставки (руб./ед.изм.), ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) устанавливаются в рублях в ценах 2019 года без учета НДС.

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 от 27 декабря 2017 года №119-01тпэ/17 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2018 год».

6. Приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Руководитель (директор)



О.А. Боброва

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 2019 год

Таблица № 1

№ ставки	Наименование	Объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	руб./одно присоединение
1	2	3	4
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")	от 0 до 8900 кВт включительно	15536,82
1.1	Стандартизированная тарифная ставка на подготовка и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (пункт 16а Методических указаний)	от 0 до 8900 кВт включительно	5344,00
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (пункт 16в Методических указаний)	от 0 до 8900 кВт включительно	10192,82

Примечания:

- стандартизированная тарифная ставка С1 принимается равной как для территорий относящихся к городским населенным пунктам, так и для территорий не относящихся к городским населенным пунктам;
- стандартизированная тарифная ставка С1 принимается равной как для постоянной схемы, так и для временной схемы подключения электроснабжения.

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 2019 год

Таблица № 2

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./км	
		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 <sup>2</sup> включительно	928 896,61	1 065 856,72
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 <sup>2</sup> включительно	978 387,90	1 115 348,01
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 <sup>2</sup> включительно	1 095 754,70	1 232 714,81
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 <sup>2</sup> включительно	1 389 711,40	1 630 158,91
2.3.2.4.2	Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением голого алюминиевого провода площадью поперечного сечения от 50 до 100мм <sup>2</sup> включительно	1 472 764,35	1 713 211,86
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 <sup>2</sup> включительно	1 638 870,25	1 879 317,76
2.3.1.4.1	Строительство одноцепной воздушной линии на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного алюминиевого провода площадью поперечного сечения до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 473 387,66	1 713 835,17
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 <sup>2</sup> включительно	1 525 663,42	1 766 110,93
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 <sup>2</sup> включительно	1 630 214,93	1 870 662,44
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 <sup>2</sup> включительно	1 943 869,48	2 184 316,98



СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА, СЗ

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи  
на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2019 год

Таблица № 3

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./км	
		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 мм <sup>2</sup> включительно	1 060 737,53	1 037 552,92
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 <sup>2</sup> включительно	1 230 358,61	1 206 064,95
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 <sup>2</sup> включительно	1 525 162,46	1 500 891,44
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 <sup>2</sup> включительно	1 876 143,03	1 851 872,02
3.6.2.1.1	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	4 179 045,69	4 179 045,69
3.6.2.1.2	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> )	4 509 236,40	4 509 236,40
3.6.2.1.3	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> )	4 970 788,82	4 970 788,82
3.6.2.1.4	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (один многожильный кабель с алюминиевыми жилами сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	5 534 517,40	5 534 517,40
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 мм <sup>2</sup>	1 935 097,95	1 911 376,81
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 мм <sup>2</sup> включительно	2 340 910,25	2 317 189,09
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 мм <sup>2</sup> включительно	2 982 579,26	2 958 858,11
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 мм <sup>2</sup> включительно	3 943 627,44	3 919 906,34
3.6.1.1.1	Строительство кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (до 4-х одножильных кабелей с сечением жил до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	8 330 412,12	8 330 412,12
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 <sup>2</sup> включительно)	9 695 521,55	9 695 521,55
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 <sup>2</sup> включительно)	11 219 743,91	11 219 743,91
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 <sup>2</sup> включительно)	13 004 508,55	13 004 508,55

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 2019 год

Таблица № 4

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./шт
1	2	3
Реклоузер		
4.1.4	Реклоузер на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	1318835,75
Распределительный пункт		
4.2.2	на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН	31711,83
4.2.3	на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН	54210,97
4.2.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	23773495,05
4.2.5	на номинальный ток свыше 1000 А, СН2	39814189,43

Примечание:

- стандартизированная тарифная ставка С4 принимается равной как для территорий городских населенных пунктов, так и для территорий не относящихся к городским населенным пунктам.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, С5

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций,  
за исключением распределительных трансформаторных подстанций на 2019 год

Таблица № 5

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./кВт
1	2	3
Уровень напряжения НН, СН2		
5.1.1.1.	Строительство СТП с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	18850,50
5.1.1.2.	Строительство СТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10907,95
5.2.1.2.	Строительство МТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7132,52
5.2.1.3.	Строительство МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5657,30
5.3.1.2.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	44389,85
5.3.1.3.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	22961,79
5.3.1.4.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11268,56
5.3.1.5.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7315,22
5.3.1.6.	Строительство БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА	5319,08
5.3.2.2.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 25 до 100 кВА включительно	78911,22
5.3.2.3.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	40867,98
5.3.2.4.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно	20072,53
5.3.2.5.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	15116,40
5.3.2.6.	Строительство БКТП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА	10353,71

Примечание:

- стандартизированная тарифная ставка С5 принимается равной как для территорий городских населенных пунктов, так и для территорий не относящихся к городским населенным пунктам.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, С6  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций  
на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ на 2019 год

Таблица № 6

№ ставки	Наименование мероприятия	руб./кВт
1	2	3
6.1.2	Строительство блочной однотрансформаторной распределительной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	246324,90
6.2.5	Строительство блочной двухтрансформаторной распределительной подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	36209,67

Примечание:

- стандартизированная тарифная ставка С5 принимается равной как для территорий городских населенных пунктов, так и для территорий не относящихся к городским населенным пунктам.

## 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 2019 год

Таблица № 7

№ 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. Принимается равной при постоянной и временной схеме подключения.	от 0 до 8900 кВт	672,42	672,42	672,42	672,42
1.1	C1.1, ставка платы за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт. Принимается равной при постоянной и временной схеме подключения.	от 0 до 8900 кВт	231,28	231,28	231,28	231,28
1.2	C1.2, ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт. Принимается равной при постоянной и временной схеме подключения.	от 0 до 8900 кВт	441,14	441,14	441,14	441,14
C2,	ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, руб./кВт.	до 150 кВт включительно	0,00	0,00	0,00	0,00
		от 150 кВт до 8900 кВт	19296,43	7601,40	19296,43	7601,40
C3,	ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, руб./кВт.	до 150 кВт включительно	0,00	0,00	0,00	0,00
		от 150 кВт до 8900 кВт	11486,86	16067,31	11486,86	16067,31
C4,	ставка платы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт.	до 150 кВт включительно	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.4	Ставка платы на строительство реклоузеров на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно.		xx	5927,07	xx	5927,07
4.2.2	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 100 до 250 А включительно		203,29	xx	203,29	xx
4.2.3	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 250 до 500 А включительно	от 150 кВт до 8900 кВт	217,35	xx	207,59	xx
4.2.4	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно		xx	2641,50	xx	2641,50
4.2.5	Строительство распределительных пунктов на номинальный ток свыше 1000 А		xx	2052,28	xx	2052,28
C5,	ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт.	до 150 кВт включительно	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.1.3	Строительство МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно		5657,30	5657,30	5657,30	5657,30
5.3.1.3	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно		22961,79	22961,79	22961,79	22961,79
5.3.1.4	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно		11268,56	11268,56	11268,56	11268,56
5.3.1.5	Строительство БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно		7315,22	7315,22	7315,22	7315,22
5.3.1.6	Строительство БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА включительно	от 150 кВт до 8900 кВт	5319,08	5319,08	5319,08	5319,08
5.3.2.3	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно		40867,98	40867,98	40867,98	40867,98
5.3.2.4	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно		20072,53	20072,53	20072,53	20072,53
5.3.2.5	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно		15116,40	15116,40	15116,40	15116,40
5.3.2.6	Строительство БКТП с двумя трансформатором мощностью свыше 1000 кВА включительно		10353,71	10353,71	10353,08	10353,08
C6,	ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт.	до 150 кВт включительно	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.5	Строительство распределительной трансформаторных подстанций блочного типа с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА	от 150 кВт до 8900 кВт	xx	36209,67	xx	36209,67
C7,	ставка на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (не применяется), руб./кВт.		xx	xx	xx	xx

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций исходя из способа технологического присоединения на 2019 год

Таблица № 8

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1	2	3	4
<b>Расчет по средством применения стандартизированных тарифных ставок</b>			
1	Отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$P = C1$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств не более 150 кВт включительно, руб. 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 не более 150 кВт включительно, руб. C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения, руб./присоединение;
		$P = C1 + C2i * L_{вл} + C3i * L_{кл}i$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств свыше 150 кВт, руб. C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения, руб./присоединение; C2i - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от типа опор воздушной линии, передаваемого напряжения, типа проводов, местности прокладки воздушной линии, руб/км; L <sub>вл</sub> i - суммарная протяженность воздушной линии электропередачи соответствующего типа и уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км; C3i - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа прокладки кабельной линии, передаваемого напряжения, типа кабеля, местности прокладки, руб/км; L <sub>кл</sub> i - 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 комплексов 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 не более 150 кВт, руб. C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения, руб./присоединение;
		$P = C1 + C2i * L_{вл} + C3i * L_{кл} + C4 * n + (C5 + C6) * Ni$	Р - плата за технологическое присоединение, для Заявителей с максимальной мощностью присоединяемых устройств свыше 150 кВт, руб. C1 - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа технологического присоединения (постоянный, временный), мощности присоединяемых устройств и напряжения в точках присоединения, руб./присоединение; C2i - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от типа опор воздушной линии, передаваемого напряжения, типа проводов, местности прокладки воздушной линии, руб/км; L <sub>вл</sub> - суммарная протяженность воздушной линии электропередачи, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км; C3i - стандартизированная тарифная ставка в зависимости от способа прокладки кабельной линии, передаваемого напряжения, типа кабеля, местности прокладки, руб/км; L <sub>кл</sub> - 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 (реконструкцию, распределительных пунктов, переключателей пунктов), руб./шт n - количество (реконструкций, 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)	$R_{общ} = C1 + R_{нет1} + R_{нет2}$ , $R_{нет1} = C2i * L_{вл} + C3i * L_{кл} + C4 * n + (C5 + C6) * Ni$ $R_{нет2} = C2i * L_{вл} + C3i * L_{кл} + C4 * n + (C5 + C6) * Ni$	R <sub>нет1</sub> - 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.; R <sub>нет2</sub> - 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. Примечание: Ставки C5 и C6 при строительстве двухтрансформаторных трансформаторных подстанций и/или распределительных подстанций, для двух источников электроснабжения одновременно, применяются однократно.
<b>Расчеты посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности</b>			
5	Предусматривается технологическое присоединение по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения)	Не более 150 кВт: $P = C1i * Ni$ Свыше 150 кВт: $P = C1i * Ni + (C2i + C3i + C4i + C5i + C6i) * Ni$	C1i - ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением пункта "б"), руб./кВт. Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт. C2i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, руб./кВт. C3i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, руб./кВт. C4i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству реконструкций, распределительных пунктов, переключателей пунктов, руб./кВт C5i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт. C6i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт. C7i - 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)	$R_{общ} = C1i * Ni + R_{нет1} + R_{нет2}$ $R_{нет1} = (C2i + C3i + C4i + C5i + C6i) * Ni$ $R_{нет2} = (C2i + C3i + C4i + C5i + C6i) * Ni$	C1i - ставка платы на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением пункта "б"), руб./кВт. Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт. R <sub>нет1</sub> - расходы на строительство объектов "последней мили" по первому независимому источнику электроснабжения, руб. R <sub>нет2</sub> - расходы на строительство объектов "последней мили" по второму независимому источнику электроснабжения, руб. C6i - ставка платы на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт. C7 - ставка платы не применяется и условно равна нулю. Примечание: Ставки C5i и C6i при строительстве двухтрансформаторных трансформаторных подстанций и/или распределительных подстанций, для двух источников электроснабжения одновременно, применяются однократно.

Примечания:

- стандартизированные тарифные ставки (руб./ед.изм.), ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) установлены в рублях в ценах 2019 года без учета НДС;
- для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, за исключением ставок C1, C1.1, C1.2 или ставки за единицу максимальной мощности, за исключением C1i, C1.1i, C1.2i, принимаются равными "0" (нулю);
- Заявитель, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение (по стандартизированным тарифным ставкам либо по ставкам за единицу максимальной мощности) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю класса напряжения, сетевой организации в которую подана заявка, составляет менее 10 км и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.