



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 30.12.2019 № 280-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний

по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации области от 29 марта 2011 г. № 110, и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 30 декабря 2019 г. № 70

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г.:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования, применяется к правоотношениям, возникшим с 01 января 2020 г., и действует до 31 декабря 2020 г.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Верно: А.М. Самойлова



Е.В.Пилипенко

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 30 декабря 2019 г. № 280-э

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2020 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Величина стандартизированной тарифной ставки		
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете (руб. за одно присоединение)	6 319,01*		
	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 627,46*	
	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	3 691,55*	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C2 НН	Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный алюминиевый сечение:		
		до 50 кв. мм включительно	998 980,30	1 520 610,77
		Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечение:		
		до 50 кв. мм включительно	894 010,23	1 112 581,54
	от 50 до 100 кв. мм включительно	1 727 327,15	883 310,08	
	от 100 до 200 кв. мм включительно	-	253 285,01	
	C2 СН	Материал опоры - железобетонные		
Провод изолированный сталеалюминиевый сечение:				
до 50 кв. мм включительно		1 050 460,46	1 828 579,55	
от 50 до 100 кв. мм включительно	5 625 633,95	1 459 279,78		
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C3 НН	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечение кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	822 596,29	-
		Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечение кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	1 275 121,80	757 044,58
		от 50 до 100 кв. мм включительно	2 936 454,70	312 683,47
		от 100 до 200 кв. мм включительно	2 357 811,12	502 455,33
	от 200 до 500 кв. мм включительно	2 016 519,68	-	
	C3 СН	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечение кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	1 706 589,36	1 462 375,34

		от 50 до 100 кв. мм	2 951 202,83	1 544 714,72
		от 100 до 200 кв. мм включительно	3 323 715,14	-
		от 200 до 500 кв. мм включительно	4 202 093,25	1 670 613,92
		Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечение кабеля:		
		до 50 кв.мм включительно	-	1 805 798,82
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
	Однотрансформаторные	мощность до 25 кВА включительно:		
		КТП 10/0,4 кВ	-	5 936,83
		МТП 10/0,4 кВ	3 735,83	14 071,27
		СТП 10/0,4 кВ	10 279,28	14 301,80
		мощность от 25 до 100 кВА включительно		
		КТП 10/0,4 кВ	8 467,55	4 932,94
		МТП 10/0,4 кВ	6 550,98	6 438,58
		СТП 10/0,4 кВ	5 220,56	4 185,80
		мощность от 100 до 250 кВА включительно		
		КТП 10/0,4 кВ	5 183,75	1 943,48
		МТП 10/0,4 кВ	1 872,54	2 072,51
		БКТП 10/0,4 кВ	9 656,36	-
		мощность от 250 до 500 кВА включительно		
		КТП 10/0,4 кВ	1 526,81	882,65
		МТП 10/0,4 кВ	429,03	
		мощность от 500 до 1000 кВА включительно		
	Двухтрансформаторные и более	мощность от 25 до 100 кВА включительно		
		КТП 10/0,4 кВ	6 472,00	
		МТП 10/0,4 кВ	-	10 505,48
		СТП 10/0,4 кВ	4 393,32	3 703,27
		мощность от 100 до 250 кВА включительно		
		БКТП 10/0,4 кВ	6 048,59	
мощность от 250 до 500 кВА включительно				
БКТП 10/0,4 кВ		7 199,32	9 725,24	
мощность от 500 до 1000 кВА включительно				
КТП 10/0,4 кВ		-	1 576,93	
БКТП 10/0,4 кВ		7 306,00	-	
мощность свыше 1000 кВА				
БКТП 10/0,4 кВ	3 066,18	-		

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах периода регулирования (без учета НДС).
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5 равны 0.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета по тарифам и
энергетике Псковской области
от 30 декабря 2019 г. № 280-э

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2020 год

№ п/п	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Величина ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности	391,40*	273,40*
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	162,75*	113,68*
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	228,65*	159,72*
2	Строительство воздушных линий		
2.1	Уровень напряжения 0,4 кВ		
2.1.1	Материал опоры - железобетонные		
2.1.2	Провод изолированный алюминиевый сечением:		
2.1.2.1	до 50 кв. мм включительно	4195,72	27675,12
2.1.3	Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
2.1.3.1	до 50 кв. мм включительно	4778,42	5933,82
2.1.3.2	от 50 до 100 кв. мм включительно	4974,18	4177,63
2.1.3.3	от 100 до 200 кв.мм включительно	-	288,74
2.2	Уровень напряжения 10(6) кВ		
2.2.1	Материал опоры - железобетонные		
2.2.2	Провод изолированный сталеалюминиевый сечением:		
2.2.2.1	до 50 кв. мм включительно	1984,35	7231,36
2.2.2.2	от 50 до 100 кв. мм включительно	3454,61	1990,80
3	Строительство кабельных линий		
3.1	Уровень напряжения 0,4 кВ		
3.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением кабеля:		
3.1.1.1	до 50 кв. мм включительно	548,40	-
3.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
3.1.2.1	до 50 кв. мм включительно	2284,83	10311,38
3.1.2.2	от 50 до 100 кв. мм включительно	2939,23	9859,29
3.1.2.3	от 100 до 200 кв. мм включительно	2001,71	194,25
3.1.2.4	от 200 до 500 кв. мм включительно	2885,75	-
3.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением кабеля:		
3.1.3.1	до 50 кв. мм включительно	-	1386,39
3.2	Уровень напряжения 10(6) кВ		
3.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением кабеля:		
3.2.1.1	до 50 кв. мм включительно	4581,54	7149,13
3.2.1.2	от 50 до 100 кв. мм	5233,47	1421,50
3.2.1.3	от 100 до 200 кв. мм включительно	2759,10	-
3.2.1.4	от 200 до 500 кв. мм включительно	3880,07	2131,70

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили», определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждены в ценах периода регулирования (без учета НДС).

2. Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на текущий период устанавливается равной соответственно стандартизированной тарифной ставке С5, установленной в соответствии с приложением № 1 к настоящему приказу.
 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности равны 0.
-

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области

Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2020 год:

1. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{mn} = C_1 \text{ (руб.) (1)}$$

2. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) \text{ (руб.) (2)}$$

3. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия по «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) + (C_{5i} * N_i) \text{ (руб.) (3)}$$

Примечание:

C_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 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее - Методические указания), в расчете на одно технологическое присоединение (руб./на одно присоединение);

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения (км);

N_{ij} - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт).

Формула расчета платы за технологическое присоединение применяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2020 год.