



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 25.12.2020 № 292-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 2021 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 25 декабря 2020 г. № 60

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 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 2021 г., и действует до 31 декабря 2021 г.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Верно: Самойлова А.М.



Е.В.Пилипенко

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета по тарифам
и энергетике Псковской области
от 25 декабря 2020 г. № 292-э

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	7 891,79
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 416,50
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	4 475,29
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	927 022,02
	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.1			1 904 164,68
	C _{город, 35 кВ} 2.3.1.3.1			
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1			
I.2.3.1.3.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 304 824,98
	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2			5 676 697,54
	C _{город, 35 кВ} 2.3.1.3.2			
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.2			
I.2.3.1.3.3	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных	рублей/км	324 109,51

	С _{город} , 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3	опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
	С _{город} , 35 кВ 2.3.1.3.3			
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.3.3			2 895 884,86
I.2.3.1.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	4 200 751,27
	С _{город} , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			
	С _{город} , 35 кВ 2.3.1.4.1			
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			
I.2.3.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 125 112,68
	С _{город} , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2			
	С _{город} , 35 кВ 2.3.1.4.2			
	С _{город} , 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			
I.3.1.2.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	430 859,88
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1			
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.1.1			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.1			
I.3.1.2.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	840 832,69
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2			1 571 705,83
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.1.2			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.2			
I.3.1.2.1.3	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 176 856,13
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.1.3			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			

I.3.1.2.1.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 660 568,38
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4			1 443 633,63
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.1.4			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			
I.3.1.2.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 481 738,11
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			2 448 463,97
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.1			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			
I.3.1.2.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 868 959,28
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			2 449 781,65
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.2			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			
I.3.1.2.2.3	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 854 016,43
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			3 753 253,38
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.3			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			
I.3.1.2.2.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 034 823,53
	С _{город} , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			4 103 744,58
	С _{город} , 35 кВ 3.1.2.2.4			
	С _{город} , 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			
I.5.1.1	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 969,97
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.1			
I.5.1.2	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	8 309,35

	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.2	исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
I.5.1.3	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 186,64
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.3			
I.5.1.4	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 273,41
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.4			
I.5.1.5	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	894,71
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.1.5			
I.5.2.2	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	237,63
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.2			
I.5.2.3	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 137,38
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.3			
I.5.2.4	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 867,71
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.4			
I.5.2.5	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9 837,97
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.5			
I.5.2.6	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 241,3
	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.6			
I.8.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	С _{город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1			16 347,20
	С _{город} , 1-20 кВ 8.1.1			
	С _{город} , 35 кВ 8.1.1			
	С _{город} , 110 кВ и выше 8.1.1			
I.8.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета	рублей за	

	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	точку учета	28 023,78
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			
	С _{город, 35 кВ} 8.2.1			
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.1			
I.8.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 526,75
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2			
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.2			
	С _{город, 35 кВ} 8.2.2			
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.2			
I.8.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.3			
	С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.3			42 993,74
	С _{город, 35 кВ} 8.2.3			
	С _{город, 110 кВ и выше} 8.2.3			5 085 147,55
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 534 413,27
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.2.1.4.1			
	С _{не город, 35 кВ} 2.2.1.4.1			
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.2.1.4.1			
II.2.3.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 240 301,17
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.1			2 255 636,30
	С _{не город, 35 кВ} 2.3.1.3.1			
	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.1			

II.2.3.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	990 461,10
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2			1 890 535,33
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.2			
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			
II.2.3.1.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	791 176,53
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3			
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.3			
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3			
II.2.3.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 504 781,77
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.1			
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			
II.3.1.2.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	591 479,53
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1			
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.1			
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.1			
II.3.1.2.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	803 520,95
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2			1 822 189,96
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.2			
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.2			
II.3.1.2.1.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	629 210,59
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.3			

	С _{вне город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.3			
II.3.1.2.2.1	С _{вне город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	522 894,81
	С _{вне город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1			2 991 879,38
	С _{вне город, 35 кВ} 3.1.2.2.1			
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.1			
II.3.1.2.2.2	С _{вне город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
	С _{вне город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2			1 704 756,30
	С _{вне город, 35 кВ} 3.1.2.2.2			
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.2			
II.3.1.2.2.3	С _{вне город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	507 016,09
	С _{вне город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3			941 805,88
	С _{вне город, 35 кВ} 3.1.2.2.3			
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.3			
II.3.1.2.2.4	С _{вне город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	
	С _{вне город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4			1 096 140,55
	С _{вне город, 35 кВ} 3.1.2.2.4			
	С _{вне город, 110 кВ и выше} 3.1.2.2.4			
II.5.1.1	С _{вне город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 543,55
	С _{вне город, 20/0,4 кВ} 5.1.1			
II.5.1.2	С _{вне город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 652,37
	С _{вне город, 20/0,4 кВ} 5.1.2			
II.5.1.3	С _{вне город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 130,97
	С _{вне город, 20/0,4 кВ} 5.1.3			

II.5.1.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 685,95
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.4			
II.5.1.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	260,32
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.1.5			
II.5.2.2	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 442,40
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.2			
II.5.2.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 064,04
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.3			
II.5.2.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	23 552,44
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.4			
II.5.2.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 767,63
	С _{не город, 20/0,4 кВ} 5.2.5			
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 347,20
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1			
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.1.1			
	С _{не город, 35 кВ} 8.1.1			
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.1.1			
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.1.3			
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 023,78
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1			
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 8.2.1			
	С _{не город, 35 кВ} 8.2.1			
	С _{не город, 110 кВ и выше} 8.2.1			

П.8.2.2	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 526,75
	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.2.2} не город, 1 - 20 кВ			
	С _{8.2.2} не город, 35 кВ			
	С _{8.2.2} не город, 110 кВ и выше			
П.8.2.3	С _{8.2.3} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С _{8.2.3} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С _{8.2.3} не город, 1 - 20 кВ			42 993,74
	С _{8.2.3} не город, 35 кВ			
	С _{8.2.3} не город, 110 кВ и выше			5 085 147,55

*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.

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций области на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	491,71
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	212,87
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	278,84
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 756,41
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.3.1}$			5 625,25
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 897,97
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.3.2}$			3 485,97
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	283,06
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.3.3}$			
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 721,20
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.1}$			
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	97 509,77
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.2}$			

I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 833,04
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.1			
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	723,54
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.2			159,83
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 235,86
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.3			
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 386,03
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.4			578,01
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 074,00
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.1			4 745,36
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 197,11
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.2			4 906,28
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 830,85
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.3			5 738,87
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 267,56
	$C_{\text{город}}$, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.4			7 061,77
I.5.1.1	$C_{\text{город}}$, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 969,97
	$C_{\text{город}}$, 20/0,4 кВ max N5.1.1			
I.5.1.2	$C_{\text{город}}$, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 309,35
	$C_{\text{город}}$, 20/0,4 кВ max N5.1.2			
I.5.1.3	$C_{\text{город}}$, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 186,64
	$C_{\text{город}}$, 20/0,4 кВ max N5.1.3			
I.5.1.4	$C_{\text{город}}$, 6(10)/0,4 кВ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	5 273,41

	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.1.4	исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	894,71
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.1.5			
I.5.2.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	237,63
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.2			
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	7 137,38
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.3			
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 867,71
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.4			
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9 837,97
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.5			
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 241,30
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N5.2.6			
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 932,04
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.1.1			
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.1.1			
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 098,06
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.1			
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.1			
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	355,18
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.2			
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.2			
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета	рублей/кВт	

	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} max N8.2.2	электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		195,77
	С _{город, 1 - 20 кВ} max N8.2.3			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
П.2.2.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	27 926,32
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N2.2.1.4.1			
П.2.3.1.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 043,64
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N2.3.1.3.1			
П.2.3.1.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 521,65
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N2.3.1.3.2			
П.2.3.1.3.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	511,63
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N2.3.1.3.3			
П.2.3.1.4.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	47 215,14
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N2.3.1.4.1			
П.3.1.2.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 119,82
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.1.1			
П.3.1.2.1.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	302,50
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.1.2			
П.3.1.2.1.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 774,46
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.1.3			
П.3.1.2.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 742,98
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.2.1			
П.3.1.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 485,38
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.2.2			

П.3.1.2.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	392,02
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N3.1.2.2.3			5 568,43
П.5.1.1	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 543,55
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.1.1			
П.5.1.2	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 652,37
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.1.2			
П.5.1.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 130,97
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.1.3			
П.5.1.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 685,95
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.1.4			
П.5.1.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	260,32
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.1.5			
П.5.2.2	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 442,40
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.2.2			
П.5.2.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 064,04
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.2.3			
П.5.2.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	23 552,44
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.2.4			
П.5.2.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 767,63
	С _{не город, 20/0,4 кВ} max N5.2.5			
П.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} max N8.1.1			2 704,75
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N8.1.1			

П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N8.2.1			2 139,06
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N8.2.1			
П.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	714,31
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N8.2.2			
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N8.2.2			
П.8.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таx N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таx N8.2.3			
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N8.2.3			148,66

*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. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности C2, C3, C5 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 2021 год:

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

$$P_{mn} = C_1 + C_{8i} * n \text{ (руб.) (1)}$$

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

$$P_{mn} = C_1 + C_{2(3)i} * L_{2(3)i} + C_{8i} * n \text{ (руб.) (2)}$$

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:

$$P_{mn} = C_1 + C_{2(3)i} * L_{2(3)i} + C_{5i} * N_i + C_{8i} * n \text{ (руб.) (3)}$$

Примечание:

P_{mn} - размер платы за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2(3)i}, C_{5i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные в соответствии с приложением № 1 к приказу Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 25 декабря 2020 г. № 292-э;

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности;

n - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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 2021 год.