



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 08.10.2021 № 50-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности 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, решением Псковского областного суда от 26 июня 2021 г. № 3а-15/2021, апелляционным определением судебной коллегии по административным делам Первого апелляционного суда общей юрисдикции от 09 сентября 2021 г. № 3962/2021 и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 08 октября 2021 г. № 36 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2021 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) 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, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке, и действует до 31 декабря 2021 г.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Е.В.Пилипенко

Верно: Самойлова А.М.



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
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.2	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2528010,00
I.2.3.1.3.3	C _{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	972368,62
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3			8685584,26
I.2.3.1.4.1	C _{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	1739493,33
I.2.3.1.4.2	C _{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	1968034,29
I.3.1.2.1.1	C _{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	1292632,93
I.3.1.2.1.2	C _{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	1708058,93
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2			4241389,33
I.3.1.2.1.3	C _{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	1993326,60
I.3.1.2.1.4	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях	рублей/км	2395018,80

	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		4330829,26
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	2346860,56
	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1			3344203,18
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	2635177,56
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	2773560,00
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	3051507,92
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	2684,23
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	712,72
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	21413,03
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	8603,49
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	7861,34
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	рублей/км	1739493,33

		квадратных мм включительно		
П.2.3.1.3.3	С _{не 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	1186706,55
П.2.3.1.4.1	С _{не 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	1828207,49
П.3.1.2.1.1	С _{не 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	1521007,20
П.3.1.2.1.2	С _{не 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	1708058,93
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2			4035575,00
П.3.1.2.1.3	С _{не 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	1887709,57
П.3.1.2.2.1	С _{не 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	1568310,60
П.3.1.2.2.3	С _{не 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	1520685,79
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3			2825534,09
П.3.1.2.2.4	С _{не город, 1, - 20 кВ} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3288557,19
П.5.1.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3088,58
П.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	2528,66
П.5.1.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	780,99

		РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
П.5.2.2	С _{вне 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	25321,16
П.5.2.3	С _{вне 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	4591,22
П.5.2.4	С _{вне 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	44270,14
П.5.2.5	С _{вне 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	5650,46

*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
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ тах №2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1566,65
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	849,20
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминийевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2319,32
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминийевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	170562,97
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8499,46
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1469,80
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.2			431,33
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2091,42
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6335,52
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.1.4			1734,00
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ тах №3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3284,92
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ тах №3.1.2.2.1			6449,53

I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3097,86
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2738,91
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4900,17
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2684,23
I.5.2.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	712,72
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	21413,03
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	8603,49
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таж N 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7861,34
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	31658,78
II.2.3.1.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	767,40
II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	34507,42
II.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	27378,13
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	602,84
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.1.2.1.2		рублей/кВт	3124,32
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8323,71

П.3.1.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5227,70
П.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1175,77
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N 3.1.2.2.3			16705,97
П.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3088,58
П.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2528,66
П.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	780,99
П.5.2.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	25321,16
П.5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4591,22
П.5.2.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	44270,14
П.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	5650,46

*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 С2, С3, С5 равны 0.