



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.01.2023 № 2
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.11.2022 № 63/4

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», Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.11.2022 № 63/4 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2023 год» изменения, изложив приложение № 1 в редакции:

«Приложение № 1
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 18.11.2022 № 63/4

**Стандартизированные тарифные ставки для определения размера
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Новгородской
области на декабрь 2022 года и на 2023 год**

Таблица 1 (ставки C_1)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к
----------	--------------------------	--

		электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С 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, руб./1 присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	2903,67
1.2	Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С _{1.2.1})	4855,51
1.3	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С _{1.2.2})	10047,20

Таблица 2 (ставки С₂ - С₈)

	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1.	С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.1	С ^{0,4кВ и ниже} _{2.1.1.4.1.1}	0,4 кВ и ниже	1340565,04
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
1.2	С ^{0,4кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1}	0,4 кВ и ниже	1278334,58
1.3	С ^{1-20кВ} _{2.3.1.4.1.1}	1 - 20 кВ	2192146,75

	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
1.4	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	1808603,23
1.5	$C^{1-20\text{кВ}}$ 2.3.1.4.2.1	1 - 20 кВ	2951197,89
	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
1.6	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	1899120,39
1.7	$C^{1-20\text{кВ}}$ 2.3.1.4.3.1	1 - 20 кВ	3933793,84
2.	C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.2.1	1 - 10 кВ	3902613,66
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.2	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.3.1	1 - 10 кВ	5875739,26
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.3	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.3.2	1 - 10 кВ	5698172,83
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.4	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.4.1	1 - 10 кВ	5042480,97
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.5	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.5.1	1 - 10 кВ	7027378,14
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.6	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	1925304,55
2.7	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.2.1.1.1	1 - 10 кВ	4090443,73
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой		

	изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.8	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	2726069,48
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.9	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	2377085,36
2.10	$C^{1-20\text{кВ}}$ 3.1.2.1.2.1	1 - 10 кВ	4239616,68
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.11	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	3174876,85
2.12	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.2.1.2.2	1 - 10 кВ	2820416,38
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.13	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	2564063,58
2.14	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.2.1.3.1	1 - 10 кВ	5876766,17
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.15	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	4265018,21
2.16	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.2.1.3.2	1 - 10 кВ	5739223,86
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
2.17	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	4943768,08
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
2.18	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	7250615,79
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.19	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	3233752,57
2.20	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.2.1.4.1	1 - 10 кВ	4656509,41

	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.21	$C^{0,4кВ \text{ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	5045404,90
2.22	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.1.4.2	1 - 10 кВ	12371333,04
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.23	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.1.1	1 - 10 кВ	4833269,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.24	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.2.1	1 - 10 кВ	4321260,82
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.25	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.3.1	1 - 10 кВ	4747370,24
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
2.26	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.4.1	1 - 10 кВ	5303363,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
2.27	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.2.4.2	1 - 10 кВ	9302212,75
	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде		
2.28	$C^{1-10кВ}$ 3.5.1.1.2.1	1 - 10 кВ	3819940,57
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.29	$C^{1-10кВ}$ 3.6.1.1.2.1	1 - 10 кВ	6523353,20
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.30	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	5856307,57
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.31	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	15661301,09

	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.32	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	12931516,92
2.33	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.2.1	1 - 10 кВ	6765349,29
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.34	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	19234328,73
2.35	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.2.2	1 - 10 кВ	8673497,53
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.36	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	12688482,06
2.37	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.3.1	1 - 10 кВ	9815498,72
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.38	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	12861015,87
2.39	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.3.3	1 - 10 кВ	17472433,44
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.40	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	29804814,57
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.41	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	12173463,96
2.42	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.4.1	1 - 10 кВ	9058067,56
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.43	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	16584981,70
2.44	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.4.2	1 - 10 кВ	13566028,74
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением		

	провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
2.45	$C^{0,4кВ}$ и менее 3.6.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	12311090,00
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
2.46	$C^{0,4кВ}$ и менее 3.6.2.1.4.4	0,4 кВ и ниже	25825653,30
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.47	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.2.1	1 - 10 кВ	10744036,38
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.48	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.3.1	1 - 10 кВ	12440287,28
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.49	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.3.2	1 - 10 кВ	12475886,89
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
2.50	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.4.1	1 - 10 кВ	11770450,13
	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
2.51	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.2.4.2	1 - 10 кВ	15714778,22
3.	С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1	$C^{1-10кВ}$ 4.1.4	1 - 10 кВ	1721322,10
	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно		
3.2	$C^{1-20кВ}$ 4.3.1	1 - 20 кВ	10728,82
	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно		
3.3	$C^{1-20кВ}$ 4.2.3	1 - 20 кВ	34808,33

	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 100 до 250 А включительно		
3.4	$C^{1-20\text{кВ}}_{4.3.2}$	1 - 20 кВ	11502,76
	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
3.5	$C^{1-20\text{кВ}}_{4.5.1}$	1 - 20 кВ	2608513,93
4.	C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):		
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.1	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.1.1}$	10/0,4 кВ	29181,36
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.2	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.1.2}$	10/0,4 кВ	17159,91
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.3	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.1}$	10/0,4 кВ	11866,58
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.4	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.2}$	6/0,4 кВ	25253,39
4.5	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.2.2}$	10/0,4 кВ	18514,97
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.6	$C^{6/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.1}$	6/0,4 кВ	3473,54
4.7	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.1}$	10/0,4 кВ	6861,36
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.8	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.2}$	10/0,4 кВ	12301,15
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.9	$C^{10/0,4\text{кВ}}_{5.1.3.3}$	10/0,4 кВ	16136,73
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		

4.10	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.4.2}$	6/0,4 кВ	11020,82
4.11	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.4.2}$	10/0,4 кВ	7306,34
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.12	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.5.2}$	10/0,4 кВ	4086,66
	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.13	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.6.2}$	10/0,4 кВ	3198,66
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.14	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.2.2}$	10/0,4 кВ	24954,47
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа		
4.15	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.2.3}$	10/0,4 кВ	75702,17
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа		
4.16	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.3.2}$	10/0,4 кВ	11784,75
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
4.17	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.3.3}$	10/0,4 кВ	19793,10
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.18	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.4.2}$	6/0,4 кВ	12703,54
4.19	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.4.2}$	10/0,4 кВ	11726,61
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.20	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.5.2}$	6/0,4 кВ	12153,35
4.21	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.5.2}$	10/0,4 кВ	11397,10
	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
4.22	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.6.2}$	6/0,4 кВ	19847,53
5.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (без НДС):		
	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА		

	включительно открытого типа		
5.1	$C^{6(10)/0,4кВ}$ _{6.1.1.1}	6(10)/0,4 кВ	23370,67
	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно открытого типа		
5.2	$C^{6(10)/0,4кВ}$ _{6.1.2.1}	6(10)/0,4 кВ	11773,44
6.	С ₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
6.1	$C_{8.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$	0,4 кВ и ниже	19358,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
6.2	$C_{8.2.1}^{0,4 кВ и ниже}$	0,4 кВ и ниже	29771,43
6.3	$C_{8.2.1}^{1-20 кВ}$	1 - 20 кВ	569544,14
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		
6.4	$C_{8.2.2}^{0,4 кВ и ниже}$	0,4 кВ и ниже	35606,27

Примечание:

1. Ставки установлены в ценах 2023 года.
 2. Ставка С₁ установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.
 3. Ставки С₅, С₆ установлены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения.
 4. Установленные ставки могут применяться в меньших размерах по основаниям, установленным п. 17 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.»
2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



В.С. Павленко