



Российская Федерация
Новгородская область

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ
ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.10.2021 № 63/1

Великий Новгород

**О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике
Новгородской области от 07.12.2020 № 70**

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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 07.12.2020 № 70 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2021 год» следующие изменения:

1.1. Изложить таблицу приложения № 2 в редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
-----------	--------------	------------------------------	---

1	2	3	4
1.	С₂ - 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 железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.1.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 054 933,74
1.2.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.1	1-20 кВ	2 637 037,52
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.3.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 547 146,06
1.4.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.2	1-20 кВ	2 503 539,55
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.5.	С _{город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 504 137,53
1.6.	С _{город 1-20кВ} 2.3.1.4.3	1-20 кВ	3 317 911,49
2.	С₃ - 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 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.1.	С _{город 1-20кВ} 3.1.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,48
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.2.	С _{город 1-20кВ} 3.1.1.1.4	1-20 кВ	5 483 438,52
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3.	С _{город 0,4кВ и ниже} 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 739 971,79
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4.	С _{город 0,4кВ и ниже} 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 402 076,49
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200		

	квадратных мм включительно		
2.5.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	5 081 407,14
2.6.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	4 735 450,30
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	6 635 232,94
2.8.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	7 051 395,53
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.9.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.2.1	1-20 кВ	4 311 389,55
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.10.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.2.2	1-20 кВ	3 894 487,18
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.11.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	3 797 876,97
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.12.	С ^{город} 1-20кВ 3.1.2.2.4	1-20 кВ	4 862 285,16
	Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13.	С ^{город} 1-20кВ 3.2.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,52
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.14.	С ^{город} 1-20кВ 3.5.1.1.3	1-20 кВ	4 922 002,53
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.15.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.1.1.3	1-20 кВ	10 562 797,72
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.16.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	13 804 627,60

	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.17.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	14 823 180,19
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.18.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	14 304 058,12
2.19.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.2.1.3	1-20 кВ	17 149 084,95
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.20.	С ^{город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	15 962 975,44
2.21.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.2.1.4	1-20 кВ	20 805 848,61
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.22.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.2.2.2	1-20 кВ	7 616 348,21
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.23.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.2.2.3	1-20 кВ	11 295 771,05
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.24.	С ^{город} 1-20кВ 3.6.2.2.4	1-20 кВ	13 264 364,10
3.	С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
3.1.	С ^{город} 6(10)/0,4кВ 5.1.2	6(10)/0,4 кВ	13 902,10
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.2.	С ^{город} 6(10)/0,4кВ 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	12 053,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		

3.3.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{5.1.4}$	6(10)/0,4 кВ	4 528,96
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно			
3.4.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{5.1.5}$	6(10)/0,4 кВ	5 181,87
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
3.5.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{5.2.3}$	6(10)/0,4 кВ	14 615,37
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно			
3.6.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{5.2.4}$	6(10)/0,4 кВ	11 968,45
Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно			
3.7.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{5.2.5}$	6(10)/0,4 кВ	9 488,18
4.	C_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 от 25 до 100 кВА включительно			
4.1.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.1.2}$	6(10)/0,4 кВ	2 059,31
Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно			
4.2.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.1.3}$	6(10)/0,4 кВ	9 013,61
Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно			
4.3.	$C_{\text{город}6(10)/0,4\text{кВ}}^{6.1.6}$	6(10)/0,4 кВ	7 950,23
5.	C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
5.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	17 568,53
5.2.	$C_{8.2.1}^{\text{город } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	30 117,48

5.3.	С _{8.2.2} ^{город 0,4 кВ и ниже с ТТ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	33 882,17
5.4.	С _{8.2.3} ^{город 1 - 20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 - 20 кВ	175 453,84
5.5.	С _{8.2.3} ^{город 35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	35 кВ	1 530 740,29
5.6.	С _{8.2.3} ^{город 110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	110 кВ и выше	5 465 068,57
5.7.	С _{8.2.1} ^{город 1 - 20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	275 018,00
6.	С_{4,i}- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт., без НДС:		
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
6.1.	С _{4.3.4} ^{город 1 - 20 кВ}	1-20 кВ	29 520,43»;

1.2.Изложить таблицу приложения №3 в редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	2	3	4
1.	С₂ - 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		
1.1.	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 066 026,25
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2.	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 049 272,57
	Воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.3.	С _{не город 110кВ и выше} 2.2.2.4.3	110 кВ и выше	8 976 542,57
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.4.	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 155 710,89
1.5.	С _{не город 1-20кВ} 2.3.1.4.1	1-20 кВ	5 399 134,05
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.6.	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	1 637 905,04
1.7.	С _{не город 1-20кВ} 2.3.1.4.2	1-20 кВ	2 415 675,62
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.8.	С _{не город 0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	2 114 932,22
1.9.	С _{не город 1-20кВ} 2.3.1.4.3	1-20 кВ	1 996 281,56

	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.10.	$C_{\text{не город}}$ 110кВ и выше 2.3.2.4.3	110 кВ и выше	8 869 631,91
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		
2.1.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.1.1.2	1-20 кВ	3 248 927,90
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.2.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.1.1.3	1-20 кВ	4 578 921,41
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 866 065,55
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	4 084 447,34
2.5.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.2	1-20 кВ	2 664 209,05
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.6.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 859 795,81
2.7.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.3	1-20 кВ	2 222 955,84
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.8.	$C_{\text{не город}}$ 0,4кВ и ниже 3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	2 320 555,05
2.9.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.1.4	1-20 кВ	4 022 227,99
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.10.	$C_{\text{не город}}$ 1-20кВ 3.1.2.2.3	1-20 кВ	4 082 361,95
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50		

	до 100 квадратных мм включительно		
2.11.	С ^{не город} 1-20кВ 3.5.1.1.2	1-20 кВ	3 299 611,57
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.12.	С ^{не город} 1-20кВ и ниже 3.6.1.1.2	1-20 кВ	5 634 781,82
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13.	С ^{не город} 1-20кВ и ниже 3.6.1.1.3	1-20 кВ	3 648 118,71
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.14.	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	13 622 415,83
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.15.	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	12 679 428,47
2.16.	С ^{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.2	1-20 кВ	5 843 814,68
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.17.	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	11 196 128,87
2.18.	С ^{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.3	1-20 кВ	36 171 886,48
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.19.	С ^{не город} 0,4кВ и ниже 3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	15 204 410,48
2.20.	С ^{не город} 1-20кВ 3.6.2.1.4	1-20 кВ	5 493 369,25
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.21.	С ^{не город} 1-20кВ 3.6.2.2.2	1-20 кВ	20 714 381,07

3.	С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов, руб.шт. (без НДС):		
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1.	$C_{\text{не город}}^{1-20\text{кВ}}$ 4.2.4	1-20 кВ	10 866 789,42
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.2.	$C_{\text{не город}}^{1-20\text{кВ}}$ 4.3.4	1-20 кВ	29 520,43
4.	С₅ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.3	6(10)/0,4 кВ	19 031,40
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
4.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.4	6(10)/0,4 кВ	4 193,72
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.1.5	6(10)/0,4 кВ	7 159,49
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.3	6(10)/0,4 кВ	13 115,97
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 5.2.5	6(10)/0,4 кВ	14 757,10
5.	С₆ - 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		
5.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.1	6(10)/0,4 кВ	20 231,28
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.2	6(10)/0,4 кВ	9 656,33
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.3	6(10)/0,4 кВ	5 653,40
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		

5.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.4	6(10)/0,4 кВ	9 045,67
	Распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.1.5	6(10)/0,4 кВ	3 393,66
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.6.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.5	6(10)/0,4 кВ	6 816,72
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно		
5.7.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ 6.2.6	6(10)/0,4 кВ	11 703,48
6.	C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС):		
	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.	$C_{\text{не город}}^{110/6(10)\text{кВ}}$ 7.2	110/6(10)	34 364,61
7.	C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:		
7.1.	$C_{8.1.1}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения не город 0,4 кВ и ниже без ТТ)	0,4 кВ и ниже без ТТ	17 568,53
7.2.	$C_{8.2.1}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения не город 0,4 кВ и ниже без ТТ)	0,4 кВ и ниже без ТТ	30 117,48
7.3.	$C_{8.2.2}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения не город 0,4 кВ и ниже с ТТ)	0,4 кВ и ниже с ТТ	33 882,17
7.4.	$C_{8.2.3}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения не город 1 - 20 кВ)	1 - 20 кВ	175 453,84

7.5.	$C_{8.2.3}$ ^{не город 35 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	35 кВ	1 530 740,29
7.6.	$C_{8.2.3}$ ^{не город 110 кВ и выше} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	110 кВ и выше	5 465 068,57
7.7.	$C_{8.2.1}$ ^{не город 1 - 20 кВ} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	275 018,00»;

1.3 Изложить таблицу приложения №5 в редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности)
1	2	3	4
1.	$C_2^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.1.	$C_{\text{город } 0,4\text{кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.1}$	0,4 кВ и ниже	8 770,92
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2.	$C_{\text{город } 0,4\text{кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.2}$	0,4 кВ и ниже	36 181,04
1.3.	$C_{\text{город } 1-20\text{кВ}}^{\max N2.3.1.4.2}$	1-20 кВ	60 974,14
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм		

	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО		
1.4.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	0,4 кВ и ниже	38 514,62
1.5.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N2.3.1.4.3}}$	1-20 кВ	3 743,13
2.	$C_3^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.1.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.3}}$	1-20 кВ	3 393,29
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.2.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.4}}$	1-20 кВ	4 760,91
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	0,4 кВ и ниже	974,35
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	0,4 кВ и ниже	2 266,93
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.5.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	0,4 кВ и ниже	3 612,00
2.6.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	1-20 кВ	6 511,24
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	0,4 кВ и ниже	5 034,95
2.8.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.4}}$	1-20 кВ	2 933,84
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.9.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.1}}$	1-20 кВ	1 163,39
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.10.	$C_{\text{город 1-20кВ}}^{\text{max N3.1.2.2.2}}$	1-20 кВ	5 117,41

	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.11.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.3	1-20 кВ	5 006,40
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.12.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.1.2.2.4	1-20 кВ	3 361,88
	Кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.2.1.1.3	1-20 кВ	723,82
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.14.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.5.1.1.3	1-20 кВ	46,32
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.15.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.1.1.3	1-20 кВ	149,12
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.16.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.1	0,4 кВ и ниже	2 801,70
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.17.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.2	0,4 кВ и ниже	3 637,60
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.18.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.3	0,4 кВ и ниже	4 904,73
2.19.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.1.3	1-20 кВ	8 467,36
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.20.	$C_{\text{город 0,4кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.4	0,4 кВ и ниже	9 636,08

2.21.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.1.4	1-20 кВ	23 359,64
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.22.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.2.2	1-20 кВ	8 196,97
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.23.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.2.3	1-20 кВ	15 747,34
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.24.	$C_{\text{город 1-20кВ}}$ max N3.6.2.2.4	1-20 кВ	7 121,11
3.	$C_5^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
3.1.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.2	6(10)/0,4 кВ	13 902,10
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.2.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.3	6(10)/0,4 кВ	12 053,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.3.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.4	6(10)/0,4 кВ	4 528,96
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.4.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.1.5	6(10)/0,4 кВ	5 181,87
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
3.5.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.2.3	6(10)/0,4 кВ	14 615,37
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
3.6.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.2.4	6(10)/0,4 кВ	11 968,45
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
3.7.	$C_{\text{город 6(10)/0,4кВ}}$ max N5.2.5	6(10)/0,4 кВ	9 488,18
4.	$C_6^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности 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 от 25 до 100 кВА включительно		
4.1.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max №6.1.2	6(10)/0,4 кВ	2 059,31
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.2.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max №6.1.3	6(10)/0,4 кВ	9 013,61
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно		
4.3.	$C_{\text{город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}$ max №6.1.6	6(10)/0,4 кВ	7 950,23
5.	$C_8^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:		
5.1.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.1.1}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
5.2.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.1}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99
5.3.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.2}}$ ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
5.4.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.3}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1 - 20 кВ	861,33
5.5.	$C_{\text{город}}^{\text{max N8.2.1}}$ (средства коммерческого учета электрической энергии	1-20 кВ	458,36

	(мощности) трехфазные прямого включения)		
6.	С_{4,i} - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./кВт, без НДС:		
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
6.1.	С_{город max N4.3.4}^{1-20 кВ}	1-20 кВ	49,20»;

1.4. Изложить таблицу приложения №6 к постановлению в следующей редакции:

«№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности)
1	2	3	4
1.	С₂^{max N} – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.1.	С_{не город 0,4кВ и ниже}^{max} N2.1.1.4.1	0,4 кВ и ниже	1 505,76
	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
1.2.	С_{не город 0,4кВ и ниже}^{max} N2.1.1.4.2	0,4 кВ и ниже	14 305,08
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
1.3.	С_{не город 0,4кВ и ниже}^{max} N2.3.1.4.1	0,4 кВ и ниже	6 934,22
1.4.	С_{не город 1-20кВ}^{max} N2.3.1.4.1	1-20 кВ	51 483,22
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм		

	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО		
1.5.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2	0,4 кВ и ниже	11 374,29
1.6.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.2	1-20 кВ	22 546,31
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
1.7.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N2.3.1.4.3	0,4 кВ и ниже	3 914,34
2.	$C_3^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) без НДС:		
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.1.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.2	1-20 кВ	2 833,69
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.2.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.1.1.3	1-20 кВ	1 630,37
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.3.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.1	0,4 кВ и ниже	7 170,19
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.4.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	2 154,69
2.5.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.2	1-20 кВ	8 040,71
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.6.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.3	0,4 кВ и ниже	2 333,34
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.7.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.4	0,4 кВ и ниже	1 884,22
2.8.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max}}$ N3.1.2.1.4	1-20 кВ	8 248,83
	Кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50		

	до 100 квадратных мм включительно		
2.9.	$C_{\text{не город 1-20кВ}}^{\text{max N3.5.1.1.2}}$	1-20 кВ	86,83
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.10.	$C_{\text{не город 1-20кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.1.1.2}}$	1-20 кВ	528,88
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
2.11.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.1}}$	0,4 кВ и ниже	2 119,04
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
2.12.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.2}}$	0,4 кВ и ниже	2 301,08
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
2.13.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.3}}$	0,4 кВ и ниже	4 685,79
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2.14.	$C_{\text{не город 0,4кВ и ниже}}^{\text{max N3.6.2.1.4}}$	0,4 кВ и ниже	3 097,19
3.	$C_{4,i}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./кВт, без НДС:		
	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
3.1.	$C_{\text{не город}}^{\text{max N4.3.4}} \text{ }^{1-20 \text{ кВ}}$	1-20 кВ	49,20
4.	$C_{5}^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, руб./кВт без НДС:		

	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.3}}$	6(10)/0,4 кВ	19 031,40
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
4.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.4}}$	6(10)/0,4 кВ	4 193,72
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.1.5}}$	6(10)/0,4 кВ	7 159,49
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
4.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.2.3}}$	6(10)/0,4 кВ	13 115,97
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
4.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N5.2.5}}$	6(10)/0,4 кВ	14 757,10
5.	$C_6^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности 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		
5.1.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.1}}$	6(10)/0,4 кВ	20 231,28
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно		
5.2.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.2}}$	6(10)/0,4 кВ	9 656,33
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
5.3.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.3}}$	6(10)/0,4 кВ	5 653,40
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		
5.4.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.4}}$	6(10)/0,4 кВ	9 045,67
	Распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.5.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.1.5}}$	6(10)/0,4 кВ	3 393,66
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		
5.6.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.2.5}}$	6(10)/0,4 кВ	6 816,72
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА включительно		
5.7.	$C_{\text{не город}}^{6(10)/0,4\text{кВ}}_{\text{max N6.2.6}}$	6(10)/0,4 кВ	11 703,48
7.	$C_8^{\text{max N}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие		

расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт без НДС:			
7.1.	С ^{0,4 кВ и} _{не город тах N8.1.1} ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 850,30
7.2.	С ^{0,4 кВ и} _{не город тах N8.2.1} ниже без ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 127,99
7.3.	С ^{0,4 кВ и} _{не город тах N8.2.2} ниже с ТТ (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения)	0,4 кВ и ниже с ТТ	411,42
7.4.	С ^{1 - 20 кВ} _{не город тах N8.2.3} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения)	1 - 20 кВ	861,33
7.5.	С ^{1 - 20 кВ} _{не город тах N8.2.1} (средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения)	1-20 кВ	458,36»;

1.5.Изложить таблицу приложения №7 в редакции:

«№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
-----------	------------	-------------------------

1.	<p>Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с пп.1 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов)</p>	30 238 661,53
2.	<p>Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям "последней мили") и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов</p>	121 465 339,15
3.	<p>Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с пп.3 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов</p>	-

4.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных п. 2, рассчитанные в соответствии с пп.4 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	29 578 047,20
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	181 282 047,88»;

1.6. Изложить таблицу приложения №8 в редакции:

«№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с пп.1 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов)	8 285 666,77
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	115 281 165,98

	(мощности), рассчитанные в соответствии с пп.2 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	
3.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанные в соответствии с пп.3 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	-
4.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных п. 2, рассчитанные в соответствии с пп.4 п.4 Методических указаний по определению выпадающих доходов	43 475 662,30
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	167 042 495,05».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня, следующего за днем его официального опубликования, и распространяется на правоотношения, возникшие с 23.09.2021.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Председатель комитета
по тарифной политике
Новгородской области



М.Н. Солтаганова