



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.11.2022 № 63/4

Великий Новгород

#### **Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2023 год**

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 № 490/22, Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», 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. Установить:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области согласно приложению № 1.

1.2. Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2023 год согласно приложению № 2.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на территории Новгородской области на 2023 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 3.

3. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2023 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 4.

4. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2023 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 5.

5. Признать утратившими силу с 01.12.2022 подпункты 1.2., 1.3. постановления комитета по тарифной политике Новгородской области от 17.12.2021 № 95/2 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2022 год», приложения № 2, № 3 к указанному постановлению.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные подпунктом 1.1. настоящего постановления, вводятся в действие с 01.12.2022 и действуют по 31.12.2023.

7. Формулы расчета платы за технологическое присоединение, установленные подпунктом 1.2. настоящего постановления, вводятся в действие с 01.01.2023 и действуют по 31.12.2023.

8. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Председатель комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области **В.С. Павленко**



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

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
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, руб./1 присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям:	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ( $C_{1.1}$ )	2 903,67
1.2.1	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	4 855,51
1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ( $C_{1.2.2}$ )	10 047,20

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	$C_2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
	<b>воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</b>		
1.1	$C^{0,4кВ}$ и ниже 2.1.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 340 565,04
	<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным</b>		

	<b>алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные</b>		
1.2	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	1 278 334,58
1.3	$C^{1-20\text{кВ}}$ 2.3.1.4.1.1	1 - 20 кВ	2 192 146,75
	<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные</b>		
1.4	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	1 808 603,23
1.5	$C^{1-20\text{кВ}}$ 2.3.1.4.2.1	1 - 20 кВ	2 951 197,89
	<b>воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные</b>		
1.6	$C^{0,4\text{кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	1 899 120,39
1.7	$C^{1-20\text{кВ}}$ 2.3.1.4.3.1	1 - 20 кВ	3 933 793,84
2	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб. (без НДС):		
	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.1	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.2.1	1 - 10 кВ	3 902 613,66
	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.2	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.3.1	1 - 10 кВ	5 875 739,26
	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>		
2.3	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.3.2	1 - 10 кВ	5 698 172,83
	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.4	$C^{1-10\text{кВ}}$ 3.1.1.1.4.1	1 - 10 кВ	5 042 480,97

	<b>кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.5	$C^{1-10кВ}$ 3.1.1.1.5.1	1 - 10 кВ	7 027 378,14
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.6	$C^{0,4 кВ и ниже}$ 3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	1 925 304,55
2.7	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.1.1.1	1 - 10 кВ	4 090 443,73
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>		
2.8	$C^{0,4 кВ и ниже}$ 3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже	2 726 069,48
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.9	$C^{0,4 кВ и ниже}$ 3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	2 377 085,36
2.10	$C^{1-20кВ}$ 3.1.2.1.2.1	1 - 10 кВ	4 239 616,68
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>		
2.11	$C^{0,4 кВ и ниже}$ 3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	3 174 876,85
2.12	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.1.2.2	1 - 10 кВ	2 820 416,38
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.13	$C^{0,4 кВ и ниже}$ 3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	2 564 063,58
2.14	$C^{1-10кВ}$ 3.1.2.1.3.1	1 - 10 кВ	5 876 766,17
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>		

2.15	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.2}$	0,4 кВ и ниже	4 265 018,21
2.16	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.1.3.2}$	1 - 10 кВ	5 739 223,86
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее</b>			
2.17	$C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3.3}$	0,4 кВ и ниже	4 943 768,08
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее</b>			
2.18	$C^{0,4кВ \text{ и ниже}}_{3.1.2.1.3.4}$	0,4 кВ и ниже	7 250 615,79
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>			
2.19	$C^{0,4кВ \text{ и ниже}}_{3.1.2.1.4.1}$	0,4 кВ и ниже	3 233 752,57
2.20	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.1.4.1}$	1 - 10 кВ	4 656 509,41
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>			
2.21	$C^{0,4кВ \text{ и ниже}}_{3.1.2.1.4.2}$	0,4 кВ и ниже	5 045 404,90
2.22	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.1.4.2}$	1 - 10 кВ	12 371 333,04
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>			
2.23	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.1.1}$	1 - 10 кВ	4 833 269,29
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>			
2.24	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.2.1}$	1 - 10 кВ	4 321 260,82
<b>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>			
2.25	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.3.1}$	1 - 10 кВ	4 747 370,24

	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее</b>		
2.26	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.4.1}$	1 - 10 кВ	5 303 363,29
	<b>кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее</b>		
2.27	$C^{1-10кВ}_{3.1.2.2.4.2}$	1 - 10 кВ	9 302 212,75
	<b>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</b>		
2.28	$C^{1-10кВ}_{3.5.1.1.2.1}$	1 - 10 кВ	3 819 940,57
	<b>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</b>		
2.29	$C^{1-10кВ}_{3.6.1.1.2.1}$	1 - 10 кВ	6 523 353,20
	<b>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</b>		
2.30	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.1.1}$	0,4 кВ и ниже	5 856 307,57
	<b>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</b>		
2.31	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.1.2}$	0,4 кВ и ниже	15 661 301,09
	<b>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</b>		
2.32	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}_{3.6.2.1.2.1}$	0,4 кВ и ниже	12 931 516,92
2.33	$C^{1-10кВ}_{3.6.2.1.2.1}$	1 - 10 кВ	6 765 349,29
	<b>кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального</b>		

	<b>наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине</b>		
2.34	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	19 234 328,73
2.35	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.2.2	1 - 10 кВ	8 673 497,53
	<b>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</b>		
2.36	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	12 688 482,06
2.37	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.3.1	1 - 10 кВ	9 815 498,72
	<b>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</b>		
2.38	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	12 861 015,87
2.39	$C^{1-10 кВ}$ 3.6.2.1.3.3	1 - 10 кВ	17 472 433,44
	<b>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</b>		
2.40	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	29 804 814,57
	<b>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</b>		
2.41	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	12 173 463,96
2.42	$C^{1-10кВ}$ 3.6.2.1.4.1	1 - 10 кВ	9 058 067,56
	<b>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</b>		
2.43	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ 3.6.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже	16 584 981,70



2.46	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.1.4.2</sub>	1 - 10 кВ	13 566 028,74
<b>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</b>			
2.44	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ <sub>3.6.2.1.4.3</sub>	0,4 кВ и ниже	12 311 090,00
<b>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</b>			
2.45	$C^{0,4кВ \text{ и менее}}$ <sub>3.6.2.1.4.4</sub>	0,4 кВ и ниже	25 825 653,30
<b>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</b>			
2.46	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.2.1</sub>	1 - 10 кВ	10 744 036,38
<b>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</b>			
2.47	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	1 - 10 кВ	12 440 287,28
<b>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</b>			
2.48	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.2.3.2</sub>	1 - 10 кВ	12 475 886,89
<b>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</b>			
2.49	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.2.4.1</sub>	1 - 10 кВ	11 770 450,13
<b>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</b>			
2.50	$C^{1-10кВ}$ <sub>3.6.2.2.4.2</sub>	1 - 10 кВ	15 714 778,22

3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
	<b>реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно</b>		
3.1	$C^{1-10кВ}_{4.1.4}$	1 - 10 кВ	1 721 322,10
	<b>выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током до 100 А включительно</b>		
3.2	$C^{1-20кВ}_{4.3.1}$	1 - 20 кВ	10 728,82
	<b>Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно</b>		
3.3	$C^{1-20кВ}_{4.2.3}$	1 - 20 кВ	34 808,33
	<b>выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 100 до 250 А включительно</b>		
3.4	$C^{1-20кВ}_{4.3.2}$	1 - 20 кВ	11 502,76
	<b>комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно</b>		
3.5	$C^{1-20кВ}_{4.5.5.1}$	1 - 20 кВ	2 608 513,93
4	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):		
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа</b>		
4.1	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.1.1}$	10/0,4 кВ	29 181,36
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.2	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.1.2}$	10/0,4 кВ	17 159,91
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа</b>		
4.3	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.2.1}$	10/0,4 кВ	11 866,58
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.4	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.2.2}$	6/0,4 кВ	25 253,39
4.5	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.2.2}$	10/0,4 кВ	18 514,97

	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа</b>		
4.6	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.3.1}$	6/0,4 кВ	3 473,54
4.7	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.3.1}$	10/0,4 кВ	6 861,36
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.8	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.3.2}$	10/0,4 кВ	12 301,15
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа</b>		
4.9	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.3.3}$	10/0,4 кВ	16 136,73
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.10	$C^{6/0,4кВ}_{5.1.4.2}$	6/0,4 кВ	11 020,82
4.11	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.4.2}$	10/0,4 кВ	7 306,34
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.12	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.5.2}$	10/0,4 кВ	4 086,66
	<b>однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.13	$C^{10/0,4кВ}_{5.1.6.2}$	10/0,4 кВ	3 198,66
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.14	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.2.2}$	10/0,4 кВ	24 954,47
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа</b>		
4.15	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.2.3}$	10/0,4 кВ	75 702,17
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа</b>		
4.16	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.3.2}$	10/0,4 кВ	11 784,75

	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа</b>		
4.17	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.3.3}$	10/0,4 кВ	19 793,10
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.18	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.4.2}$	6/0,4 кВ	12 703,54
4.19	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.4.2}$	10/0,4 кВ	11 726,61
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.20	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.5.2}$	6/0,4 кВ	12 153,35
4.21	$C^{10/0,4кВ}_{5.2.5.2}$	10/0,4 кВ	11 397,10
	<b>двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа</b>		
4.22	$C^{6/0,4кВ}_{5.2.6.2}$	6/0,4 кВ	19 847,53
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): <b>распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно открытого типа</b>		
5.1	$C^{6(10)/0,4кВ}_{6.1.1.1}$	6(10)/0,4 кВ	23 370,67
	<b>распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно открытого типа</b>		
5.2	$C^{6(10)/0,4кВ}_{6.1.2.1}$	6(10)/0,4 кВ	11 773,44
6.1	$C^{110/6(10)кВ}_{7.2.1}$	110/6(10) кВ	
7	С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС: <b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения</b>		
7.1	$C_{8.1.1}^{0,4 кВ и ниже}$	0,4 кВ и ниже	19 358,91

	<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения</b>		
7.2	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	0,4 кВ и ниже	29 771,43
7.3	C <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 - 20 кВ	569 544,14
	<b>средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения</b>		
7.4	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	0,4 кВ и ниже	35 606,27

**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.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области  
от 18.11.2022 № 63/4

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2023 год**

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"):

$$\Pi_i = C_1 + C_{8i,t} * q \text{ (руб.)}$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб. за одно присоединение (без НДС);

$C_{8i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала ( $t$ );

$q$  - количество точек учета (шт) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала ( $t$ ).

2. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_{8i,t} * q \text{ , где:}$$

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

$L_{iv}$  - протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

$L_{ik}$  - протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

3. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_i = C_1 + C_2 \times L_{iv} + C_3 \times L_{ik} + C_4 \times n_i + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_{8i,t} \times q,$$

где:

$C_4$  - 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);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (без НДС);

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения (кВт);

$n_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт).

#### Примечания:

1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой исходя из способа технологического присоединения.

2. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.



Приложение № 3  
к постановлению комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области  
от 18.11.2022 № 63/4

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые  
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на  
территории Новгородской области на 2023 год**

№ 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), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00
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 (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	131 783 269,61
3	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	0,00
4	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>131 783 269,61</b>

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

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые  
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории  
Новгородской области на 2023 год**

№ 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), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00
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 (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	133 764 850,78
3	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за	0,00

	технологическое присоединение	
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>133 764 850,78</b>

Приложение № 5  
к постановлению комитета  
по тарифной политике  
Новгородской области  
от 18.11.2022 № 63/4

**Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые  
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на  
территории Новгородской области на 2023 год**

№ 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), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 300,85
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 (мощности) (указанные в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	32 511,79
3	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом "2" настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	0,00
	<b>Итого выпадающие доходы от технологического присоединения</b>	<b>39 812,64</b>