### Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	5 495,64	13 206,70
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 549,27	4 549,27
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	946,37	Х
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	х	8 657,43

<sup>\*</sup> Стандартизированная тарифная ставка С, является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области

<sup>\*\*</sup> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

## Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

### для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 631 274,49
	С <sup>город, 1–20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	одноцепные		2 240 588,30
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	1 387 594,96
	Стород, 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1	включительно одноцепные		1 770 691,18
2.3.1.3.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 521 334,07
2.3.1.4.1.1	U30.7ированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 549 753,24	
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{ m ropog,\ 1-20\ KB}$	одноцепные		2 706 080,07
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{ m ropod,  0,4  kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	1 642 819,67
	Сгород, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1	включительно одноцепные		2 324 848,14
2.3.1.4.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 859 788,15
2.3.2.3.1.1	Сгород, 1–20 кВ С2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 450 963,88
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{ m ropog,\ 1-20\ кB}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 147 026,94
3.1.1.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 144 374,66
I.3.1.1.1.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3,1,1,1,2,1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2 660 300,34
	С <sup>город, 1–10 кВ</sup>	включительно с одним кабелем в траншее		3 153 802,16

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 538 377,04
.3.1.1.3.2	С <sup>город, 1–10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 052 148,48
3.1.1.4.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3,1,1,1,4,1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	3 680 602,68
	$C_{ m 3.1.1.1.4.1}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	включительно с одним кабелем в траншее		3 460 600,43
3.1.1.2.2.1	$C_{3.1.1.2.2.1}^{ m ropod,  0,4  kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	рублей/км	2 890 135,66
C	¬город, 1–10 кВ ≺3.1.1.2.2.1	кабелем в траншее		2 350 331,52
3.1.1.2.3.2	$C_{3.1.1.2.3.2}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 870 425,56
3.1.2.1.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	3 123 460,46
	Стород, 1–10 кВ 3.1.2.1.1.1	——включительно с одним кабелем в траншее		2 908 970,49
3.1.2.1.1.2	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 696 981,82
3.1.2.1.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2 499 671,78
C	город, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1	включительно с одним кабелем в траншее		3 304 988,67
3.1.2.1.2.2	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 310 093,85
	$C_{3.1.2.1.2.2}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	ыспочислыно с двуми кностими в гранисс		4 752 730,26
3.1.2.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3,1,2,1,3,1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	3 745 169,44
	$C_{3.1.2.1.3.1}^{ m ropoд,\ 1-10\ KB}$	— включительно с одним кабелем в траншее		4 340 213,59
3.1.2.1.3.2	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 538 834,93
3.1.2.1.4.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	3 751 598,74

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
C	тород, 1–10 кВ 73.1.2.1.4.1	включительно с одним каоелем в траншее		3 801 097,39
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1,2.1.4.2}^{ m ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км	5 378 042,65
	$C_{ m 3.1.2.1.4.2}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	включительно с двумя кабелями в траншее		6 176 939,68
3.1.2.2.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	рублей/км	2 237 702,80
	$C_{3.1.2.2.1.1}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	в траншее		2 681 222,30
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	рублей/км	2 764 148,77
	$C_{3.1.2.2.2.1}^{ m ropog,\;1-10\; KB}$	кабелем в траншее		3 190 634,75
3.1.2.2.2.2	Стород, 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 681 434,86
3.1.2.2.3.1	С <sup>город, 1–10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 947 356,59
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1,2.2.3.2}^{ m ropog,\ 1-10\ KB}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 430 082,89
3.1.2.2.4.1	С <sup>город, 1–10 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 122 103,50
3.3.1.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.3.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 118 815,31
3.3.2.1.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
	$C_{ m 3.3.2.1.2.1}^{ m ropog,\ 1-10\ kB}$	выпочительно с одним каослем в канале		3 138 514,00
3.3.2.1.3.1	Стород, 1–10 кВ 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3 138 514,00
3.6.2.1.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	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	рублей/км	7 188 496,40

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
3.6.2.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	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	рублей/км	10 911 321,79
3.6.2.2.2.1	Стород, 1-10 кВ 3.6.2.2.2.1	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	рублей/км	4 122 718,22
3.6.2.2.3.1	Стород, 1–10 кВ 3.6.2.2.3.1	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	рублей/км	6 857 783,41
4.1.1	С <sup>город, 1–20 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током до 100 A включительно	рублей/шт	837 935,63
4.1.2	С <sup>город, 1–20 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
4.1.4	С <sup>город, 1–20 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 119 467,69
5.1.1.1	5.1.1.1 исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	36 048,32	
	$C_{5.1.1.1}^{ m ropog,\ 10/0,4\ kB}$	включительно столбового/мачтового типа		32 185,04
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{ m ropog, 6/0,4~kB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	41 648,76
	$C_{5.1.1.2}^{ m ropog,\ 10/0,4 kB}$			33 704,49
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{ m ropog, 6/0,4kB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	$C_{5.1.2.1}^{ m ropog,\ 10/0,4\ \kappa B}$	къд включительно столоового/мачтового типа		16 791,70
5.1.2.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт	14 796,01
	$C_{5.1.2.2}^{ m ropog,\ 10/0,4\ kB}$	типа		15 759,37
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{ m ropog, 6/0,4  kB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	5 825,50
(	город, 10/0,4 кВ 5 1.3.1	кВА включительно столбового/мачтового типа		5 724,93
5.1.3.2	С <sup>город, 6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	8 099,68
	С <sup>город, 10/0,4 кВ</sup>	кВА включительно шкафного или киоскового типа		8 546,72
5.1.3.3	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
5.1.4.1	Стород, 6/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	рублей/кВт	3 194,74
	С <sup>город, 10/0,4 кВ</sup>	кВА включительно столбового/мачтового типа		3 352,97
5.1.4.2	С <sup>город, 6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	рублей/кВт	6 339,36
	$C_{5.1.4.2}^{ m ropog,\ 10/0,4\ kB}$	<ul> <li>кВА включительно шкафного или киоскового типа</li> </ul>		5 446,03
5.1.4.3	Стород, 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.5.1.5.1	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
1.5.1.5.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт	5 258,94
	$C_{5.1.5.2}^{ m ropog,\ 10/0,4\ kB}$	кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 274,81
.5.1.5.3	Сгород, 6/0,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 518,77
	$C_{5,1,5,3}^{ m ropog, 10/0,4 kB}$ КБА включительно олочного типа		5 328,76	
1.5.2.3.3	Стород, 6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
.5.2.4.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
I.5.2.4.3	Сгород, 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.4.3	ква включительно олочного типа		32 416,63
.5.2.5.2	Сгород, 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
.5.2.5.3	Сгород, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт	16 228,53
	С <sup>город, 10/0,4 кВ</sup> 5.2.5.3	кВА включительно блочного типа		18 908,51
.8.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04
.8.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
.8.2.2	Стород, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
.8.2.3	$C_{8.2.3}^{ m ropog,\ 110\ kB}$ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

<sup>\*</sup> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{6,i}$ ,  $C_{7,i}$ ,  $C_{8,i}$  являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

### Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

### для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{ m He\ ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 516 896,00
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1	одноцепные		1 491 602,00
I.2.3.1.3.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	1 415 976,68
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ кB}$	включительно одноцепные		1 768 120,06
I.2.3.1.3.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 406 712,26
I.2.3.1.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже $C_{2.3.1.4.1.1}^{\rm He\ ropod,\ 0,4}$ кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 492 863,08
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1	одноцепные		1 853 587,75
I.2.3.1.4.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 404 470,85
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1	валючительно одноценные		1 820 488,55
I.2.3.1.4.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	1 427 942,78
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1	включительно одноцепные		1 480 792,89
II.2.3.1.4.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 892 940,80
I.2.3.2.3.1.1	Сне город, 1–20 кВ С <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 454 190,01
I.2.3.2.3.2.1	Сне город, 1–20 кВ С2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 773 254,05

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.2.3.3.1	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	12 389 189,71
II.2.3.2.4.1.1	Сне город, 1–20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 569 272,44
II.2.3.2.4.2.1	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 593 222,43
II.3.1.1.1.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 208 827,28
II.3.1.1.1.2.1	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> не город, 1–10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 500 164,24
II.3.1.2.1.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с рублей/км резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм		2 117 746,91
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1	включительно с одним кабелем в траншее		3 167 553,42
II.3.1.2.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 806 140,00
II.3.1.2.1.4.1	С <sup>не город, 0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 978 468,26
II.3.1.2.2.3.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 744 014,62
II.3.1.2.2.3.2	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 321 876,63
II.3.6.1.1.4.1	Сне город, 1–10 кВ 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 720 824,31

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.3.6.1.1.4.2	Сне город, 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 640 829,26
II.4.1.1	Сне город, 1–20 кВ 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 A включительно	рублей/шт	837 935,63
II.4.1.2	$C_{4.1.2}^{ ext{не город, }1-20\  ext{кB}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	668 636,07
II.4.1.4	$C_{4.1.4}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ кB}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 231,73
II.5.1.1.1	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	34 062,59
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	включительно столбового/мачтового типа		26 426,56
II.5.1.1.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	35 211,15
	$C_{5.1.1.2}^{ m He\ ropog,\ 10/0,4\ KB}$	включительно шкафного или киоскового типа		35 495,65
II.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{ m He\ ropoд,\ 6/0,4\ KB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100	рублей/кВт	26 355,98
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1			17 439,23
II.5.1.2.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100	рублей/кВт	18 549,86
	$C_{5.1.2.2}^{ m He\ ropoд,\ 10/0,4\ кB}$	<ul> <li>кВА включительно шкафного или киоскового типа</li> </ul>		19 473,58
II.5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{ m He\ город,\ 6/0,4\ KB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 534,39
	$C_{5.1.3.1}^{ m He\ город,\ 10/0,4\ kB}$			4 753,43
II.5.1.3.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2	2 исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт	11 050,08
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2			8 070,51
II.5.1.4.1	С <sup>не</sup> город, 10/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 303,33
II.5.1.4.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	рублей/кВт	5 253,28
	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2	<ul> <li>кВА включительно шкафного или киоскового типа</li> </ul>		5 288,45
II.5.1.5.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 170,04
II.5.1.6.2	Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 162,54
II.5.2.5.2	Сне город, 10/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 215,34
II.7.2.8	Сне город, 110/35 кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 63 MBA до 80 MBA включительно	рублей/кВт	5 935,29
II.8.1.1	Све город, 0,4 кВ и ниже 8,1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 685,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.8.2.1	8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 195,61
II.8.2.2	8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 731,32
II.8.2.3	C <sub>8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 889 774,65

<sup>\*</sup> Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{6,i}$ ,  $C_{7,i}$ ,  $C_{8,i}$  являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

N <u>∘</u> π/π	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	$C_{{\it maxN1}}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	414,74	740,35
1.1	$C_{\scriptscriptstyle maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	331,83	331,83
1.2.1	$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	82,91	х
1.2.2	$C_{{\it maxN1.2.2}}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	х	408,52

<sup>\*</sup> Ставка за единицу максимальной мощности  $C_{maxNI}$  является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области

<sup>\*\*</sup> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

### Ставки за единицу максимальной мощности

# для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.1.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже $maxN 2.3.1.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 049,73
	$C_{\it maxN2.3.1.3.1.1}^{ m ropog,1-20\kappa B}$	7,700,700,000		3 293,55
I.2.3.1.3.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже тахN 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 522,56
	С город, 1-20 кВ махN 2.3.1.3.2.1	включительно одноцепные		6 508,10
I.2.3.1.3.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 664,86
I.2.3.1.4.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 953,25
	$C_{\it maxN 2.3.1.4.1.1}^{ m ropog,\ 1-20\ kB}$	y, oquinae		6 189,11
I.2.3.1.4.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже тахN 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 853,02
	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}^{ m ropog,1-20\kappa B}$	жи птельно одноценные		4 857,65
I.2.3.1.4.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже $maxN 2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 374,72
1.2.3.2.3.1.1	Стород, 1–20 кВ тахN 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 037,47
I.2.3.2.3.2.1	Спород, 1-20 кВ махN 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 464,98
I.3.1.1.1.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 852,37
I.3.1.1.2.1	Стород, 0,4 кВ и ниже махN 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	4 621,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
	$C_{maxN3.1.1.1.2.1}^{ m ropog,\;1-10\; \kappa B}$	включительно с одним каослем в граншее		21 264,34
I.3.1.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 551,89
[.3.1.1.3.2	$C_{maxN3.1.1.1.3.2}^{ m ropog,\; 1-10\; \kappa B}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	23 861,75
I.3.1.1.4.1	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	14 370,65
	$C_{maxN3.1.1.1.4.1}^{ m ropog, 1-10 \ кB}$	включительно с одним каоелем в граншее		5 623,98
I.3.1.1.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже тахN 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	рублей/кВт	1 237,45
	$C_{\it maxN3.1.1.2.2.1}^{ m ropog,1-10 KB}$	кабелем в траншее		1 892,88
I.3.1.1.2.3.2	Стород, 1–10 кВ тахN 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	44 817,23
I.3.1.2.1.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	13 246,32
	С город, 1–10 кВ мах N 3.1.2.1.1.1	включительно с одним каослем в граншее		2 226,16
I.3.1.2.1.1.2	$C_{maxN3.1.2.1.1.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 578,82
I.3.1.2.1.2.1	$C^{ m ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже $_{maxN\ 3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	3 772,89
	Спород, 1–10 кВ махN 3.1.2.1.2.1	включительно с одним кабелем в траншее		4 782,56
I.3.1.2.1.2.2	$C_{maxN3.1.2.1.2.2}^{ m ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 704,10
(	⊂город, 1–10 кВ <i>maxN</i> 3.1.2.1.2.2	включительно с двумя каселями в траншее		22 499,90
.3.1.2.1.3.1	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/кВт	5 974,81
	$C_{maxN3.1.2.1.3.1}^{ m ropog,\ 1-10\ кB}$	включительно с одним кабелем в траншее		7 043,55
.3.1.2.1.3.2	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	14 101,26

N <u>∘</u> π/π	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.3.1.2.1.4.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4.1	maxN 3.1.2.1.4.1 резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 586,26
	$C_{maxN3.1.2.1.4.1}^{ m ropog,\; 1-10\; \kappa B}$			8 013,21
I.3.1.2.1.4.2	$C_{maxN3.1.2.1.4.2}^{ m ropog,\ 0,4\ kB}$ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 225,50
$C_{i}$	город, 1–10 кВ maxN 3.1.2.1.4.2	выпочительно с двуми вносиями в гранисс		9 109,23
I.3.1.2.2.1.1	Стород, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем	рублей/кВт	1 023,93
	Стород, 1–10 кВ тахN 3.1.2.2.1.1	в траншее	-	1 246,30
I.3.1.2.2.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним	рублей/кВт	5 997,23
	$C_{maxN3.1.2.2.2.1}^{ m ropog,1-10\kappa B}$	кабелем в траншее		2 039,00
I.3.1.2.2.2.2	$C_{maxN3.1.2.2.2.2}^{ m ropog,1-10\kappa B}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	17 064,98
I.3.1.2.2.3.1	Сгород, 1–10 кВ <i>maxN</i> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 993,40
I.3.1.2.2.3.2	С город, 1–10 кВ махN 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 595,19
I.3.1.2.2.4.1	С <sup>город, 1–10 кВ</sup> махN 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 188,07
I.3.3.1.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже $maxN3.3.1.1.3.1$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	7 520,40
I.3.3.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже мах N 3.3,2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	1 001,38
	Стород, 1-10 кВ махN 3.3.2.1.2.1			1 365,52
I.3.3.2.1.3.1	Спород, 1–10 кВ махN 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	11 500,15
I.3.6.2.1.2.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2.1	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	рублей/кВт	15 280,93

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
1.3.6.2.1.3.1	Сгород, 0,4 кВ и ниже <i>тахN</i> 3.6.2.1.3.1	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	рублей/кВт	4 724,59
1.3.6.2.2.2.1	Сгород, 1–10 кВ тахN 3.6.2.2.2.1	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	рублей/кВт	509,49
.3.6.2.2.3.1	Спород, 1–10 кВ махN 3.6.2.2.3.1	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	рублей/кВт	3 462,18
1.4.1.1	$C_{maxN4.1.1}^{ m ropog,1-20\; \kappa B}$	реклоузеры номинальным током до 100 A включительно	рублей/кВт	6 942,56
1.4.1.2	$C_{maxN}^{ m ropog, 1-20 \ kB}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
.4.1.4	С город, 1-20 кВ мах N 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
I.5.1.1.1	$C_{\it maxN5.1.1.1}^{ m ropog,6/0,4~\kappa B}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	36 048,32
	$C_{\it maxN5.1.1.1}^{ m ropog,10/0,4\kappa B}$			32 185,04
.5.1.1.2	$C_{\it maxN5.1.1.2}^{ m ropog,6/0,4~\kappa B}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	41 648,76
C	-город, 10/0,4 кВ - maxN 5.1.1.2	включительно шкафного или киоскового типа		33 704,49
I.5.1.2.1	$C_{\it maxN5.1.2.1}^{ m ropog,6/0,4~\kappa B}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 464,17
	$C_{maxN5.1.2.1}^{ m ropog,\ 10/0,4\ kB}$			16 791,70
I.5.1.2.2	Стород, 6/0,4 кВ maxN 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа  однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 796,01
	Стород, 10/0,4 кВ maxN 5.1.2.2			15 759,37
1.5.1.3.1	Сгород, 6/0,4 кВ maxN 5.1.3.1		рублей/кВт	5 825,50
	Стород, 10/0,4 кВ maxN5.1.3.1			5 724,93
1.5.1.3.2	Стород, 6/0,4 кВ тахN 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового	рублей/кВт	8 871,05
	¬город, 10/0,4 кВ - maxN 5.1.3.2	типа -		8 867,75
.5.1.3.3	С <sup>город, 10/0,4 кВ</sup> maxN 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 371,35
1.5.1.4.1	$C_{maxN5.1.4.1}^{ m ropog,6/0,4kB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 194,74
	$C_{maxN5.1.4.1}^{ m ropog,\ 10/0,4\ KB}$			3 352,97
1.5.1.4.2	Спород, 6/0,4 кВ maxN 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 722,97
	$C_{\it maxN5.1.4.2}^{ m ropog,10/0,4 kB}$			5 446,03
I.5.1.4.3	Стород, 6/0,4 кВ махN 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 500,62

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
.5.1.5.1	Стород, 10/0,4 кВ maxN5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 449,57
I.5.1.5.2	Сгород, 6/0,4 кВ тахN 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт	5 258,94
	$C_{\it maxN5.1.5.2}^{ m ropog,10/0,4\kappa B}$	кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 274,81
5.1.5.3	$C_{\it maxN 5.1.5.3}^{ m ropog, 6/0,4 kB}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000	рублей/кВт	12 518,77
	$C_{\it maxN5.1.5.3}^{ m ropog,10/0,4kB}$	кВА включительно блочного типа		5 328,76
5.2.3.3	Сгород, 6/0,4 кВ тахN 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		14 658,73
5.2.4.2	Стород, 6/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 658,73
I.5.2.4.3	Спород, 6/0,4 кВ махN 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	24 156,05
	$C_{\it maxN}^{ m ropog, 10/0, 4~kB}$			32 416,63
5.2.5.2	$C_{maxN5.2.5.2}^{ m ropog,6/0,4\kappa B}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 115,24
I.5.2.5.3	Стород, 6/0,4 кВ тахN 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 228,53
	Спород, 10/0,4 кВ махN 5.2.5.3			18 908,51
8.1.1	$C_{maxN8.1.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 807,82
8.2.1	$C_{maxN8.2.1}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 543,39
8.2.2	$C_{\it maxN8.2.2}^{ m ropog,0,4kB}$ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	803,37

<sup>\*</sup> Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{\textit{maxN2,P}}$   $C_{\textit{maxN3,P}}$   $C_{\textit{maxN5,P}}$   $C_{\textit{maxN5,P}}$   $C_{\textit{maxN5,P}}$   $C_{\textit{maxN7,P}}$   $C_{\textit{maxN7,P}}$   $C_{\textit{maxN8,B}}$  являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения; для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю. Если максимальная мощность энергопринимающих устройств более 670 кВт с учетом мощности энергопринимающих устройств, ранее присоединенных в данной точке присоединения, и на уровне напряжения более 20 кВ, то применяются стандартизированные тарифные ставки.

#### Ставки за единицу максимальной мощности

# для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2022 год

#### на территории Ростовскои ооласти на 2022 год для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.2.3.1.3.1.1	Сте город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13 565,90
	Сне город, 1–20 кВ maxN 2.3.1.3.1.1	одноцепные		12 742,28
.2.3.1.3.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	12 428,52
	Сне город, 1–20 кВ maxN 2.3.1.3.2.1	включительно одноцепные		4 157,03
.2.3.1.3.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже $C_{maxN2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 611,69
.2.3.1.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 967,48
	С <sub>тахN 2.3.1.4.1.1</sub>	одночения		7 338,61
1.2.3.1.4.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 835,52
	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}^{ m He\ ropog,\ 1-20\ кB}$	включительно одноценные		7 909,45
1.2.3.1.4.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже $max N 2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/кВт	5 974,75
	Сне город, 1–20 кВ maxN 2.3.1.4.3.1	включительно одноцепные		18 756,71
I.2.3.1.4.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже $maxN  2.3.1.4.4.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 208,10
.2.3.2.3.1.1	Сне город, 1–20 кВ $maxN$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 159,35
1.2.3.2.3.2.1	Сне город, 1–20 кВ <i>тахN</i> 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 645,78
.2.3.2.4.1.1	Сне город, 1–20 кВ max N 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 464,09

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
I.2.3.2.4.2.1	Сне город, 1–20 кВ $maxN 2.3.2.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 509,07
I.3.1.1.1.1	Сне город, 1–10 кВ $maxN 3.1.1.1.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 070,99
I.3.1.1.1.2.1	Сне город, 1–10 кВ $maxN 3.1.1.1.2.1$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 496,83
I.3.1.2.1.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт	11 654,84
C	тне город, 1–10 кВ УтахN 3.1.2.1.2.1	— включительно с одним кабелем в траншее	-	42 540,87
I.3.1.2.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 837,36
1.3.1.2.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	30 732,52
I.3.1.2.2.3.1	Сне город, 1–10 кВ $maxN  3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 278,68
1.3.1.2.2.3.2	Сне город, 1–10 кВ $maxN 3.1.2.2.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 710,48
I.3.6.1.1.4.1	Сне город, 1–10 кВ $maxN 3.6.1.1.4.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 412,93
I.3.6.1.1.4.2	Сне город, 1–10 кВ $_{maxN3.6.1.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	4 921,18
I.4.1.1	$C_{maxN4.1.1}^{ ext{He город, }1-20\  ext{кB}}$	реклоузеры номинальным током до 100 A включительно	рублей/кВт	6 942,56
I.4.1.2	С <sub>тахN</sub> 4.1.2	реключительно реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	1 599,18
I.4.1.4	С <sup>не город, 1–20 кВ</sup> тахN 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	12 270,02
1.5.1.1.1	Сне город,6/0,4 кВ тахN 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА	рублей/кВт	34 062,59
	Сне город,10/0,4 кВ $maxN5.1.1.1$	включительно столбового/мачтового типа		26 426,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значения в ценах 2022 года без НДС
II.5.1.1.2	$C_{maxN5.1.1.2}^{ ext{he город,}6/0,4\  ext{кB}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 211,15
	$C_{\it maxN 5.1.1.2}^{\it  ext{he город}, 10/0, 4 \ KB}$			35 495,65
II.5.1.2.1	$C_{maxN5.1.2.1}^{ ext{he город,}6/0,4\  ext{кB}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100	рублей/кВт	26 355,98
	$C_{maxN5.1.2.1}^{{ ext{He город}},10/0,4\ { ext{KB}}}$	кВА включительно столбового/мачтового типа		17 439,23
I.5.1.2.2	$C_{maxN5.1.2.2}^{ ext{he город,}6/0,4\  ext{кB}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100	рублей/кВт	18 549,86
	$C_{\it maxN5.1.2.2}^{{ ext{he ropog}},10/0,4~{ ext{kB}}}$	кВА включительно шкафного или киоскового типа		19 473,58
I.5.1.3.1	$C_{maxN5.1.3.1}^{ ext{he город,}6/0,4\  ext{кB}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	4 534,39
	С <sub>тахN 5.1.3.1</sub> Сне город,10/0,4 кВ	——кВА включительно столбового/мачтового типа		4 753,43
1.5.1.3.2	$C_{\it maxN}^{{ m He\ ropog,6/0,4\ kB}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	11 050,08
	$C_{\it maxN}^{ { m He\ ropog},10/0,4\ { m KB}}$	кВА включительно шкафного или киоскового типа		8 070,51
I.5.1.4.1	Сте город,10/0,4 кВ махN 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 303,33
II.5.1.4.2	Сне город,6/0,4 кВ maxN 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностъю от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 253,28
	Сне город,10/0,4 кВ maxN 5.1.4.2			5 288,45
I.5.1.5.2	Сне город,6/0,4 кВ maxN 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 170,04
I.5.1.6.2	Сне город, 6/0,4 кВ maxN 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 162,54
I.5.2.5.2	С не город,10/0,4 кВ $maxN$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 215,34
I.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже $maxN8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	2 807,82
.8.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже $maxN8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	2 543,39
.8.2.2	С <sub>тахN 8.2.2</sub> Сне город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	803,37

<sup>\*</sup> Ставки за единицу максимальной мощности  $C_{\max N2,P}$   $C_{\max N3,P}$   $C_{\max N3,P}$ 

## Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2022 год

N <u>∘</u> π/π	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.
1	Филиал ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго»	374 225,17
2	AO «Донэнерго»	314 623,28
3	МУП «ВГЭС»	4 181,86

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике управления тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области