



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2024 года № 79

г. Саратов

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок
и формул для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств (энергетических установок)
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Саратовской области на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», и на основании протокола заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2024 года № 47, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента официального опубликования.

**Министр области –
председатель комитета**

Л. Н. Новикова

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
в Реестре нормативных правовых актов
исполнительных органов Саратовской области
05 декабря 2024 г.
Регистрационный № 19-2024-2-1863

**Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области**

Обозначение	Наименование ставки		Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)
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	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	21 387,32
		для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	28 827,75
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		11 003,84
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу 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		10 383,48
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		17 823,91

**Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8)
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области,
включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств**

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	С2	руб./км	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	x	С2		x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.1.1.4.1.1}		4 438 264,11
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.1.1.4.1.1}		8 220 005,97
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	С2		x

	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.1.1}		4 103 875,95
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.2.1}		4 059 147,18
1.3.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.1}		2 099 738,98
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}		3 474 737,92
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.1.2}		3 676 955,24
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 011 419,26
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 943 707,33
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.2}		1 445 431,48
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.2.2}		7 084 179,13
	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.3.1}		5 457 045,31
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.3.1}		2 086 012,18
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 658 315,96
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}		3 438 901,03
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}		5 640 644,73
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.1}		1 726 250,16
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.2.1}		3 074 840,19
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.2}		2 117 402,39
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.3.1}		1 747 477,73
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.3.1}		4 944 907,23
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.4.1}		1 201 225,70
1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}		2 070 354,43
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		1 160 806,19
		СН1 (27,5-60 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		6 218 023,67
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.3.1}		3 588 232,18
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН1 (110 кВ и выше)	C _{2.3.2.3.3.2}		79 213 686,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	C3		х

2.1.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.1.1.4.5}		13137 040,52
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с более четырех кабелей в траншее	СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.1.1.5.5}		19832 138,83
2.2.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.1.2.1.1}		1 259 351,22
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.1.2.2.1}		3 071 749,86
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.1.1}		4 307 189,10
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}		8 388 612,92
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.1.2}		4 286 743,89
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.1}		3 701 233,56
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}		6 873 139,84
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.2}		6 251 350,55
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.4}		15 850 647,56
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3.1}		3 377 112,56
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.3.1}		3 045 467,30
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3.2}		5 616 998,62
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3.4}		11 867 745,83
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4.1}		3 064 173,02
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.4.1}		5 561 128,76
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4.2}		5 339 386,18
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4.4}		14 571 087,87

	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.5.2}		13 194 031,84
	с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.6.2}		13 836 159,51
	с сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.7.1}		5 652 469,95
2.4.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.1.1}		3 623 373,11
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.1.1}		3 898 215,47
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.1.2}		2 409 629,05
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.2.1}		5 226 357,74
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.2.1}		1 936 417,35
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.2.2}		7 295 515,67
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.2.2}		3 205 357,04
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.1}		7 166 163,68
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.1}		3 967 003,09
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.2}		8 910 238,93
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.2}		5 037 590,82
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.4}		18 693 456,86
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.4.1}		3 900 717,95
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.4.2}		14 259 428,34
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.4.2}		4 756 890,53
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.4.4}		7 029 402,94
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.1.1}		8 005 884,48
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.2.1}		6 188 288,66
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.1.2.1}		7 403 096,13

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.1}		6 801 821,24
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.1.3.1}		11 228 924,70
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.2}		9 288 432,17
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.4}		14 077 949,28
2.6.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2.1}		7 392 580,23
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2.4}		16 920 340,44
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.1}		5 629 900,19
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.2.3.1}		5 899 410,51
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.2}		10 023 235,61
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.2.3.2}		9 088 165,36
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	С4	руб./шт.	х
3.1.	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.1.1}		2 218 140,00
3.2.	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.1.3}		2 025 561,33
3.3.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.1.4}		2 300 166,98
3.4.	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.2.3}		19 981,71
3.5.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{4.4.3.2}		103 819,40
3.6.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.5.4.1}		2 292 945,33
3.7.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.5.5.1}		552 516,24

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С5	руб./кВт	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		50 309,40
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		56 149,58
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		54 350,75
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		70 026,94
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		17 858,16
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		27 133,33
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		33 798,41
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		28 370,87
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		11 486,39
		10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		13 849,12
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.3}		3 508,19
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		6 651,23
		10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		7 466,86
	с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		1 790,07
		10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		6 857,56
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.6.2}		127 270,64
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5		х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.2.2}		45 788,44
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		24 921,15
		10/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		52 941,54
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.3.3}		15 939,65
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}	17 081,22	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}	12 768,88	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}	13 618,01	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}	5 587,68	
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}	10 454,84	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}	11 212,88	
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}	8 785,52	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}	10 168,58	
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.2}	6 303,29	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.2}	25 341,39	

	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		4413,84
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		6 517,75
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.7.2}		7 186,20
	с трансформаторной мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.8.2}		5 207,76
	с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.9.2}		6 419,22
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6	руб./кВт	х
5.1.	двухтрансформаторные	х	С6		х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.3.2}		49 032,22
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.5.2}		26 910,45
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.6.2}		12 920,03
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.7.2}		7 724,78
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.1.1}		19 654,50
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		34 455,50
		СН2 (20–1кВ)	C _{8.2.1}		426 069,00
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.2}		57 267,74
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20–1кВ)	C _{8.2.3}		299 145,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН1 (35 кВ)	C _{8.2.3}		1 743 269,32

Формулы определения платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 + C_8 * q = ПТП_{i \text{ (без «последней мили»)}}$$
 (руб.) (без НДС)

б) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_8 * q = ПТП_{i \text{ (вл(кл))}}$$
 (руб.) (без НДС)

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q = ПТП_{i \text{ (вл(кл)+тп)}}$$
 (руб.) (без НДС)

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен период два года:

$$C_1 + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * ИЦП_{t+1} = ПТП_{i \text{ (вл(кл)+тп)}}$$
 (руб.) (без НДС)

д) 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):

$$C_1 + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * (ИЦП_{t+1} * ИЦП_{t+0,5f}) + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * (ИЦП_{t+1} * ИЦП_{t+2} * \dots * ИЦП_{t+f}) = ПТП_{i \text{ (вл(кл)+тп)}}$$
 (руб.) (без НДС)

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

L_{i (вл(кл))} – протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

T – количество пунктов секционирования (шт.);

q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ – стандартизированные тарифные ставки;

ИЦП – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
на 2024 год**

№ п/п	Наименование ТСО	Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций (тыс. руб., без учета НДС)		
		от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт	от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно
1	2	3	4	5
1	Филиал Публичного акционерного общества «Россети Волга» – «Саратовские распределительные сети» (ПАО «Россети Волга»)	346 991,43	320 092,63	0,00
2	АО «Облкоммунэнерго»	8 741,95	26 645,15	0,00

3	АО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (АО «СПГЭС»)	6 522,52	31 056,39	0,00
4	АО «Независимая электросетевая компания» (АО «НЭСК»)	338,85	0,00	0,00
5	ООО «Элтрейт»	4 961,18	6 096,25	0,00
6	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00
7	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	0,00	0,00	0,00
8	ООО «Промэнерго»	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	1 185,54	194,24	0,00
10	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	98,13	0,00	0,00
11	ООО «Территориальная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
12	АО «Энергосервис Волги»	0,00	0,00	0,00