



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 декабря 2023 года № 83

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 2024 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 19 декабря 2023 года № 49, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 1 января 2024 года.

**Министр области –
председатель комитета**

Л. Н. Новикова

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
в Реестре нормативных правовых актов
исполнительных органов Саратовской области
21 декабря 2023 г.
Регистрационный № 19-2023-1-1844

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)
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	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	21 622,70
		для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	25 594,99
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		9 376,81
С _{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		12 245,90
С _{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		16 218,18

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	
					для Заявителей, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний	для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.1.1.4.1.1}		4 307 296,04	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.1.1.4.1.1}		7 640 339,88	0,00
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.1.1}		3 361 539,78	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.2.1}		4 486 092,59	0,00
1.3.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.1}		1 947 900,27	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}		3 094 728,44	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.2}		1 299 784,34	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.1.2}		4 102 477,47	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 668 305,53	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 596 374,89	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.2}		1 343 501,19	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.3.2.2}		4 018 943,37	0,00
	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.3.1}		6 596 156,45	0,00
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 452 229,85	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}		2 577 904,76	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}		4 643 130,85	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.1}		1 398 610,90	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.2.1}		2 350 224,06	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.2}		1 968 085,43	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.3.1}		1 624 247,46	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.3.1}		4 596 197,62	0,00
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.1.4.4.1}		1 116 516,54	0,00

1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.2.3.1.1}		737 517,74	0,00
		СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}		2 057 842,43	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		1 355 155,17	0,00
		СН1 (27,5-60 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		5 779 535,25	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (1-20 кВ)	C _{2.3.2.3.3.1}		3 335 193,86	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН1 (110 кВ и выше)	C _{2.3.2.3.3.2}		73 627 621,87	0,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	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}		3 830 331,71	0,00
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}		6 641 237,48	0,00
	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}		4 137 201,17	0,00
	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}		2 914 958,13	0,00
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}		6 666 355,54	
	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}		5 559 137,22	0,00
	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}		8 939 877,53	0,00
	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}		2 856 466,21	0,00
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.3.1}		3 429 129,34	
	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}		6 330 911,64	0,00
	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}		8 237 943,13	0,00
	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}		3 584 322,57	
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.1.4.1}		5 168 963,86	0,00
	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}		5 465 237,14	0,00
	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}		10 700 106,51	0,00
	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}		5 253 863,78	0,00
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х	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}		2 350 850,82	0,00
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.1.1}		3 623 317,46	0,00
	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}		6 093 111,69	0,00
		СН2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.2.1}		1 655 391,00	0,00

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.2} C _{3.1.2.2.2}		6 408 312,88 4 391 627,58	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.1} C _{3.1.2.2.3.1}		5 268 986,15 3 469 180,78	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.2} C _{3.1.2.2.3.2}		8 550 536,38 4 642 883,80	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.3} C _{3.1.2.2.3.3}		0,00 4 388 103,25	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.3.4} C _{3.1.2.2.3.4}		19 108 036,93 13 253 868,60	0,00 0,00
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.4.2} C _{3.1.2.2.4.2}		4 658 770,58 8 357 778,03	0,00 0,00
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	CH2 (1-10 кВ)	C _{3.1.2.2.4.4}		8 357 778,03	0,00
2.3.	в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	CH2 (1-10 кВ)	C _{3.4.2.2.1}		1 198 709,51	0,00
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3		x	x
	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}		6 140 531,04	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.1.2.1} C _{3.6.2.1.2.1}		5 261 234,50 6 881 037,66	0,00 0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.2.2}		5 747 879,52	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.1.3.1} C _{3.6.2.1.3.1}		5 417 457,17 10 437 072,86	0,00 0,00
	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}		8 437 804,69	0,00
	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}		13 085 187,24	0,00
2.6.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.1.1}		3 346 559,63	0,00
	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}		5 401 898,76	0,00
	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}		15 727 136,00	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.2.3.1} C _{3.6.2.2.3.1}		5 232 885,61 4 033 201,70	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (1-10 кВ)	C _{3.6.2.2.3.2} C _{3.6.2.2.3.2}		8 506 847,38 7 956 754,24	0,00 0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.4}		14 339 659,50	0,00

3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	С4	руб./шт.	х	х
3.1.	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.1.3}		1 630 553,33	0,00
3.2.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.1.4}		2 334 372,58	0,00
3.3.	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (1-20 кВ)	C _{4.2.3}		18 572,62	0,00
3.4.	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}		96 071,28	0,00
3.5.	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}		2 673 356,02	0,00
3.6.	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}		513 553,38	0,00
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	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1} C _{5.1.1.1}		38 142,46 42 686,63	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2} C _{5.1.1.2}		50 302,90 58 992,43	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1} C _{5.1.2.1}		13 383,70 18 935,57	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2} C _{5.1.2.2}		25 018,55 24 103,06	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2} C _{5.1.3.2}		9 869,81 11 775,47	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.3}		3 260,80	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2} C _{5.1.4.2}		4 785,16 6 580,98	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2} C _{5.1.5.2}		1 779,57 4 935,66	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.1.6.2} C _{5.1.6.2}		118 295,65 72 969,76	0,00 0,00
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.2.2.2} C _{5.2.2.2}		64 557,50 42 559,48	0,00 0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ 10/0,4 кВ	C _{5.2.3.2} C _{5.2.3.2}		18 415,41 54 454,06	0,00 0,00

	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		14 815,60	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		13 523,30	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		11 895,46	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		7 246,48	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		9 644,50	0,00
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}		8 929,48	0,00
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		9 357,03	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		9 855,35	0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.2}		5 001,82	0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		4 955,31	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		6 567,48	0,00
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.7.2}		6 679,43	0,00
	с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.9.2}		5 966,54	0,00
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	х
5.1.	двухтрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.3.2}		44 845,85	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.4.2}		8 537,63	0,00
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.5.2}		26 202,25	0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.6.2}		12 234,86	0,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х	х
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.1.1}		15 962,42	15 962,42
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		29 145,21	29 145,21
		СН2 (20-1кВ)	C _{8.2.1}		405 599,52	405 599,52
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.2}		61 609,41	61 609,41
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1кВ)	C _{8.2.3}		299 145,46	299 145,46
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН1 (35 кВ)	C _{8.2.3}		1 620 335,82	1 620 335,82

Формулы определения платы за технологическое присоединение

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

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

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

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

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):

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

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

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

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):

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

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	Публичное акционерное общество «Россети Волга» -«Саратовские распределительные сети» (ПАО «Россети Волга»)	222 713,12	179 104,37	0,00
2	АО «Облкоммунэнерго»	11 435,11	25 887,06	0,00
3	АО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (АО «СПГЭС»)	0,00	20 890,11	0,00
4	АО «Независимая электросетевая компания» (АО «НЭСК»)	646,73	0,00	0,00
5	ООО «Элтрейт»	6 816,04	7 695,09	0,00
6	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00
7	филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	7,05	760,10	0,00
8	ООО «Промэнерго»(Балаково)	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 039,15	481,52	0,00
10	ООО «Балаковская Электросетевая Компания»	0,00	0,00	0,00
11	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	57,83	0,00	0,00
12	ООО «Смюрэк»	0,00	0,00	0,00
13	ООО «Территориальная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
14	АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00
15	АО «Объединенная энергетическая компания» (АО «ОЭК»)	0,00	0,00	0,00
16	ООО «Объединенная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
17	АО «Энергосервис Волги»	0,00	0,00	0,00