



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 ноября 2025 года № 59

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 2026 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 28 ноября 2025 года № 43, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года.

**Министр области –
председатель комитета**



Л.Н. Новикова

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	21 702,63
		для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	31 937,75
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		12 381,75
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		9 320,88
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		19 556,00

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	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	С2	руб./км	х	
1.1.	На уровне напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	х		х	
1.1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	х		х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.1.1.4.1.1}		4 684 945,94	
1.1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х		х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.2.1.4.1.1}		4 682 649,12	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.2.1.4.2.1}		4 530 657,53	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.2.1.4.3.1}		3 182 647,06	
1.1.3.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х		х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.3.1.1}		2 332 103,54	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.3.2.1}		2 372 351,74	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.3.3.1}		3 756 790,09	
1.1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х		х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.4.1.1}		2 087 759,87	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.4.2.1}		2 312 275,51	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С _{2.3.1.4.2.2}		3 028 951,32	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.4.3.1}		2 189 961,90	
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.3.1.4.4.1}		1 307 104,80	
1.2.	На уровне напряжения СН2 (1-20 кВ)	х		х	
1.2.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	х		х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{2.1.1.4.1.1}		8 944 538,27	

1.2.2.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.3.1.1}	4 332 945,69
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	C _{2.3.1.3.1.2}	4 001 051,46
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.3.2.1}	2 688 946,47
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	C _{2.3.1.3.2.2}	7 708 596,75
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.3.3.1}	2 269 878,61
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	C _{2.3.1.3.3.2}	9 872 519,05
1.2.3.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.4.1.1}	3 441 859,69
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	C _{2.3.1.4.1.2}	5 614 492,27
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.4.2.1}	2 916 304,22
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.1.4.3.1}	5 207 212,73
1.2.4.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.2.3.1.1}	2 847 693,98
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.2.3.2.1}	1 263 122,61
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.2.3.3.1}	3 641 005,16
1.3.	На уровне напряжения СН1 (27,5-60 кВ)	х	х
1.3.1.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.2.3.2.1}	32 464 081,00
1.4.	На уровне напряжения ВН (110 кВ и выше)	х	х
1.4.1.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	х
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{2.3.2.3.3.1}	10 669 078,05
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	C _{2.3.2.3.3.2}	86 195 783,45
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	СЗ	х
2.1.	На уровне напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	х	х
2.1.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.1.2.1.1}	1 370 353,65
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.1.2.2.1}	3 342 501,73

2.1.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.1.1}	3 965 728,68
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.1.2}	2 761 673,86
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.2.1}	4 382 433,47
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.2.2}	7 000 334,61
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.2.4}	14 652 273,30
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.3.1}	4 675 713,36
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.3.2}	4 978 750,20
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.3.4}	17 101 840,95
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.4.1}	5 496 104,77
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.4.2}	3 283 083,67
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.4.4}	15 855 420,74
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.5.2}	16 187 370,92
	с сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.6.2}	15 055 713,91
2.1.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.1.1}	4 175 430,18
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.1.2}	2 622 019,91
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.2.1}	6 458 620,38
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.2.2}	7 938 561,03
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.3.1}	8 144 641,46
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.3.2}	8 110 505,28
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.3.4}	18 300 898,74
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.4.2}	15 516 290,74

2.1.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.1.1.1}	9 835 907,90
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.1.2.1}	6 450 877,39
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.1.3.1}	7 651 292,90
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C _{3.6.2.1.3.2}	11 481 302,31
2.1.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.2.2.1}	6 715 285,72
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.2.3.1}	6 050 121,70
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C _{3.6.2.2.3.2}	9 423 117,08
2.2.	На уровне напряжения СН2 (1-10 кВ)		
2.2.1.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	х
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	C _{3.1.1.1.4.3}	11 208 984,52
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с более чем четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.1.1.5.5}	21 849 048,71
2.2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.1.1}	6 380 407,99
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.2.1}	5 572 600,37
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.3.1}	3 313 902,55
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	C _{3.1.2.1.3.3}	6 562 289,71
	с сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.1.7.1}	6 150 693,08
2.2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.1.1}	3 897 963,77
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.1.2}	2 666 028,30
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.2.1}	2 625 214,44
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.2.2}	3 991 633,70

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.3.1}		4 171 455,99
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.3.2}		3 960 897,46
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.3.4}		4 236 024,36
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C _{3.1.2.2.4.1}		3 771 962,77
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.4.2}		4 282 700,95
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	C _{3.1.2.2.4.4}		3 049 958,35
2.2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x		x
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.1.2.1}		8 055 623,92
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.1.3.1}		12 218 670,78
2.2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x		x
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C _{3.6.2.2.3.1}		6 393 481,84
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C _{3.6.2.2.3.2}		10 972 348,34
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	C4		x
3.1.	На уровне напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	x		x
3.1.1.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)	x		x
	номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 ячеек включительно	C _{4.4.3.2}		123 037,25
3.2.	На уровне напряжения СН2 (1-20 кВ)	x	руб./шт.	x
3.2.1.	Реклоузеры	x		x
	номинальным током до 100 А включительно	C _{4.1.1}		2 316 256,78
	номинальным током от 250 до 500 А включительно	C _{4.1.3}		2 293 318,21
	номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	C _{4.1.4}		2 716 315,35
3.2.2.	Линейные разъединители	x		x
	номинальным током от 250 до 500 А включительно	C _{4.2.3}		31 567,89
3.2.3.	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)	x		x

	номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 ячеек включительно	C _{4.5.1.1}		945 414,80
	номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно с количеством ячеек до 5 ячеек включительно	C _{4.5.4.1}		1 860 407,53
	номинальным током свыше 1 000 А с количеством ячеек до 5 ячеек включительно	C _{4.5.5.1}		601 216,43
3.3.	На уровне напряжения СН1 (35 кВ)	х		х
3.3.1.	Реклоузеры	х		х
	номинальным током свыше 1 000 А	C _{4.1.5}		6 063 144,03
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	C5		х
4.1.	На уровне 6/0,4 кВ	х		х
4.1.1.	однотрансформаторные	х		х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C _{5.1.1.1}		58 433,05
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.1.2}		44 883,97
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	C _{5.1.2.1}		21 835,93
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.2.2}		41 572,37
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.3.2}		11 379,55
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C _{5.1.3.3}		3 817,42
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.4.2}		10 394,09
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.5.2}		1 847,61
4.1.2.	двухтрансформаторные	х		х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.3.2}		30 751,27
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.4.3}		14 818,34
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.5.2}		12 754,40
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.5.3}		15 263,91
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.6.2}		6 858,87
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.6.3}		4 802,89
4.2.	На уровне 10/0,4 кВ	х		х
4.2.1.	однотрансформаторные	х		х

	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C _{5.1.1.1}		62 949,70
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.1.2}		79 203,78
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	C _{5.1.2.1}		30 985,98
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.2.2}		36 971,97
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	C _{5.1.3.1}		38 728,38
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.3.2}		13 147,14
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.4.2}		9 136,10
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.1.5.2}		5 757,05
4.2.2.	двухтрансформаторные	х		х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.3.2}		10 075,53
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.3.3}		17 344,61
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.4.2}		14 803,08
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.4.3}		6 080,19
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.5.2}		12 201,21
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.5.3}		10 122,63
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.6.2}		19 778,88
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.6.3}		5 891,96
	с трансформаторной мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.8.2}		5 666,79
	с трансформаторной мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	C _{5.2.8.3}		4 222,85
	с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C _{5.2.9.2}		8 884,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C6	руб./кВт	х
5.1.	двухтрансформаторные	C6		х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	C _{6.2.3.2}		42 228,70

	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	C _{6.2.4.2}		30 537,58
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	C _{6.2.5.2}		25 162,97
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	C _{6.2.6.2}		18 825,32
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	C _{6.2.7.2}		7 859,25
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	C8		x
6.1.	На уровне напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	x		x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C _{8.1.1}		23 298,32
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1}		36 710,69
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2}		59 358,21
6.2.	На уровне напряжения СН2 (20-1кВ)	x		x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1}		485 374,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3}		457 830,82
6.3.	На уровне напряжения СН1 (35 кВ)	x		x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3}		1 887 348,35

Формулы определения платы за технологическое присоединение

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

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

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):

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

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

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

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):

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

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;

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

T – количество пунктов секционирования (шт.);

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

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ – 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 2026 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»)	325 562,85	399 269,40	0,00
2	АО «Облкоммунэнерго»	14 340,33	34 100,74	0,00
3	АО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (АО «СПГЭС»)	20 409,74	43 724,89	0,00
4	АО «Независимая электросетевая компания» (АО «НЭСК»)	1 345,28	0,00	0,00
5	ООО «Элтрейт»	7 685,40	5 752,94	0,00
6	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00
7	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	125,03	0,00	0,00
8	ООО «Промэнерго»	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	1 931,08	940,10	0,00
10	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	292,96	321,70	0,00
11	ООО «Территориальная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00