



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2020 года № 37/9

г. Саратов

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 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 29.08.2017 года № 1135/17 «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», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2020 года № 37, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. С 1 января 2021 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года № 46/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2021 год».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 2021 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 на 2021 год

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам	17 458,91	17 458,91
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 394,31	7 394,31
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	10 064,60	10 064,60

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 на 2021 год

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2		х	х
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.2.1.4.1}		2 800 102,27	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.2.1.4.2}		2 876 453,06	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.2.1.4.3}		2 349 476,11	0
1.2.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	руб./км	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.1}		1 288 631,51	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.1}		1 959 170,24	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.2}		1 201 995,24	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.2}		1 642 481,33	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.3}		1 539 830,12	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.3}		3 553 656,11	0
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.4.1}		1 113 266,46	0

		CH2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1}	1 912 673,25	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2}	1 126 982,89	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.2}	852 256,56	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.3}	1 254 264,77	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.3}	2 592 405,98	0
1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	CH2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.1}	3 993 173,99	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C3	x	x
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.1}	673 843,27	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.1}	1 949 555,32	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2}	1 462 640,02	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.2}	3 680 482,69	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3}	1 586 800,29	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.3}	913 379,80	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4}	1 675 643,37	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.4}	1 502 710,26	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.1}	3 055 822,87	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.2}	3 289 138,40	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.2}	2 588 866,16	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3}	3 701 255,31	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.3}	2 817 615,28	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.4}	3 127 044,54	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.4}	1 887 754,30	0
2.3.	в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.4.2.2.1}	248 525,70	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.4.2.2.2}		512 403,82	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	C3		х	х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.2}		3 307 432,01	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3}		4 503 824,34	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.4}		3 261 243,46	0
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	C3		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.1}		3 014 770,13	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2}		4 953 516,97	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3}		3 777 864,61	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{3.6.2.2.3}		3 808 810,50	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.4}		4 133 492,17	0
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	C4	руб./шт.	х	х
3.1.	распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{4.2.3}		58 567,24	0
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	C5	руб./кВт	х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	C5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C _{5.1.1}		26 325,81	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C _{5.1.2}		23 622,48	0

	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.1.3}		8 953,84	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.1.4}		4 412,04	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.1.5}		14 089,77	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.1.6}		6 654,65	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	C5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.2.3}		22 828,24	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.2.4}		9 065,46	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.2.5}		8 606,54	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{5.2.6}		4 940,16	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	C6		х	х
5.1.	однотрансформаторные	х	C6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{6.1.2}		2 622,02	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{6.1.3}	руб./кВт	3 587,55	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{6.1.4}		1 185,24	0
5.2.	двухтрансформаторные и более	х	C6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{6.2.4}		8 829,70	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{6.2.5}		1 445,46	0
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	C8	рублей за точку учета	х	х

6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8	х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.1.1}	14 679,26	14 679,26
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8	х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.1}	20 682,63	20 682,63
	СН2 (20-1кВ)		С _{8.2.1}	327 981,40	327 981,40
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8	х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.2}	32 422,52	32 422,52
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	х	С8	х	х
	с ТТ	СН2 (20-1кВ)	С _{8.2.3}	172 260,54	172 260,54

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
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 сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.1}		1 473 746,17	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.1}		1 698 932,99	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.2}		1 248 217,24	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.2}		1 778 359,73	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.3}		1 380 387,05	0

1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.4.1}		1 230 727,63	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.4.1}		232 808,85	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.4.2}		1 195 536,00	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.2.3.1}		1 877 810,03	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.2.3.2}		1 463 604,93	0
		СН 1 (35кВ)	С _{2.3.2.3.2}		2 728 501,18	0
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 одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.1.1.4}		5 599 442,23	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.1}		477 378,47	0
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.1}		1 615 392,80	0
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.2}		2 365 966,83	0
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 с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.1.4}		2 578 240,41	0
3.2.	распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.2.3}		6 094 390,40	0

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	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С _{5.1.1}		27 737,41	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С _{5.1.2}		16 155,96	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С _{5.1.3}		4 677,82	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С _{5.1.4}		21 502,78	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С _{5.1.5}		4 751,72	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х	х
5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.1.1}		15 636,29	15 636,29
5.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.1}		25 887,46	25 887,46
	СН2 (20-1кВ)		С _{8.2.1}		327 981,40	327 981,40
5.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8		х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.2}		26 707,77	26 707,77

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 на период больше одного года:

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

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;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Ставка за единицу максимальной мощности 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 на 2021 год

Обозначение	Наименование ставки	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам	551,70	551,70
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	233,66	233,66
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	318,04	318,04

**Ставки за единицу максимальной мощности (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8)
технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Саратовской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и
мощности менее 670 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику
электропитания) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения
мощности) на 2021 год**

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./кВт	х	х
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.2.1.4.1}$		36 804,46	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.2.1.4.2}$		30 334,39	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.2.1.4.3}$		20 097,93	0
1.2.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.1}$		8 210,28	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1}$		17 415,39	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.2}$		12 296,69	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.2}$		4 060,08	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.3}$		13 036,55	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.3}$		7 595,16	0
1.3.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных	х	С2		х	х

	опорах				
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.1}$	8 523,61	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.1}$	8 543,41	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.2}$	4 504,39	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.2}$	7 189,03	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.3}$	3 152,12	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.3}$	6 127,51	0
1.4.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	C2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.1}$	46 524,03	0
2.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	C3	х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	C3	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.1}$	4 121,41	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1}$	6 330,32	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.2}$	2 840,13	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2}$	33 124,34	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.3}$	688,75	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.3}$	73,07	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.4}$	2 268,68	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.4}$	1 163,11	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	C3	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.1}$	7 269,63	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.2}$	3 739,81	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.2}$	8 356,28	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3}$	3 493,64	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.3}$	1 474,82	0

		кВ)					
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.1.2.2.4			4 430,23	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{max} N3.1.2.2.4			1 584,84	0
2.3.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	C3			х	х
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.2			7 746,27	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.3			4 593,90	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.4			6 597,03	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	C3			х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.1			12 088,54	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.2			14 551,63	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.3			7 061,27	0
		CH2 (20-1 кВ)	C _{max} N3.6.2.2.3			9 252,26	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.4			12 287,59	0
4.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	х	C5			х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	C5			х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C _{max} N5.1.1			26 325,81	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C _{max} N5.1.2			23 622,48	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C _{max} N5.1.3			8 953,84	0

руб./кВт

	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.1.4}$		4 412,04	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.1.5}$		14 089,77	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.1.6}$		6 654,65	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.2.3}$		22 828,24	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.2.4}$		9 065,46	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.2.5}$		8 606,54	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N5.2.6}$		4 940,16	0
5.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6		х	х
5.1.	однотрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N6.1.2}$	руб./кВт	2 622,02	
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N6.1.3}$		3 587,55	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N6.1.4}$		1 185,24	0
5.2.	двухтрансформаторные и более	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N6.2.4}$		8 829,70	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N6.2.5}$		1 445,46	0
6.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей/кВт	х	х

6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8	х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.1.1}$	1 723,25	1 723,25
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8	х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.1}$	1 371,93	1 371,93
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8	х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.2}$	49,65	49,65
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	х	С8	х	х
	с ТТ	СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N8.2.3}$	143,45	143,45

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./кВт	х	х
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.1}$		12 534,23	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1}$		37 605,72	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.2}$		10 810,49	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.2}$		22 257,76	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.3}$		4 029,89	0
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.1}$		11 453,49	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.1}$		896,31	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.2}$		12 672,68	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.1}$		22 730,12	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.2}$		29 300,43	0
2.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.1.1.4}$		2 556,56	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.1}$		3 150,70	0
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1}$		87 231,21	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2}$			0
3.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных	х	С5	руб./кВт	х	х

	подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{maxN5.1.1}		27 737,41	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{maxN5.1.2}		16 155,96	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{maxN5.1.3}		4 677,82	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{maxN5.1.4}		21 502,78	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C _{maxN5.1.5}		4 751,72	0
4.	Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8		х	х
4.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.1.1	рублей/кВт	2 708,65	2 708,65
4.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.1		1 592,70	1 592,70
4.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8		х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.2		254,55	254,55

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО	Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций (тыс. руб., без учета НДС)		
		от присоединения энергопринимающ их устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающ их устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт	от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающ их 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")	224 919,06	55 489,61	0,00
2	АО "Облкоммунэнерго"	36 479,44	12 171,61	0,00
3	ЗАО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" (ЗАО "СПГЭС")	34 604,75	22 580,60	0,00
4	АО "Независимая электросетевая компания" (АО "НЭСК")	5 968,72	120,09	0,00
5	ООО "Элтрейт"	11 843,10	7 327,39	0,00
6	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	0,00	0,00	0,00
7	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	56,67	0,00	0,00
8	ООО "Промэнерго"(Балаково)	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	1 574,33	493,53	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"	231,40	131,40	0,00
12	ООО "Балашовская Распределительная Компания" (ООО "БРК")	0,00	0,00	0,00
13	ООО "Электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
14	ООО "Смюрэк"	0,00	0,00	0,00
15	ООО "Волжская энергетическая компания" (ООО "ВЭК")	0,00	0,00	0,00
16	ООО "Группа Север"	0,00	0,00	0,00
17	ООО "Поток"	0,00	0,00	0,00
18	ООО "Саратовская энергосетевая компания"	210,53	0,00	0,00
19	ООО "Транзит - 2000"	0,00	0,00	0,00
20	ООО "Территориальная электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
21	АО "Саратовстройстекло"	0,00	0,00	0,00
22	АО "Научно-производственное предприятие "Алмаз"	0,00	0,00	0,00
23	ООО "Энгельсская промышленная компания"	0,00	0,00	0,00
24	АО "Апатит"	0,00	0,00	0,00
25	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
26	ООО "Поволжская электро-сетевая компания" (ООО "ПЭСК")	0,00	0,00	0,00
27	ООО "Энгельское приборостроительное объединение "Сигнал"	0,00	0,00	0,00

28	ОАО "Объединенная энергетическая компания" (ОАО "ОЭК")	1 417,69	0,00	0,00
29	ООО "СПП Ритейл"	0,00	0,00	0,00
30	ООО "Электро Сетевая Компания"	0,00	0,00	0,00
31	МУП "ЖКХ ЗАТО Светлый"	0,00	0,00	0,00
32	ООО "ЭлектроСфера"	0,00	0,00	0,00
33	ООО "Объединенная электросетевая компания"	0,00	453,27	0,00
34	ООО "Объединенная энергетическая компания"	0,00	0,00	0,00
35	ООО "Сетевая Компания Центр-Энерго"	0,00	0,00	0,00
36	ООО "Сервисное обслуживание электросетевого комплекса" (ООО "СОЭСК")	0,00	0,00	0,00
37	ООО "Саратовская территориальная электросетевая компания" (ООО"СТЭК")	0,00	0,00	0,00
38	ООО "Садоводческие электросети и коммуникации"	0,00	0,00	0,00
39	ООО "Регионэлектросеть"	0,00	0,00	0,00
40	ООО "ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ"	0,00	0,00	0,00
41	ООО "СарГорСеть"	29,69	0,00	0,00
42	ООО "Промэнерго"	0,00	0,00	0,00
43	ООО "Саратовская территориальная сетевая компания" (ООО"СТСК")	0,00	0,00	0,00
44	ООО "Объединенная Сетевая Компания "ЭНЕРГО-СОЮЗ"	0,00	0,00	0,00
45	ООО "Сеть-Энерго"	0,00	0,00	0,00
46	ООО "Саратоворгсинтез"	0,00	0,00	0,00
47	ООО "Энергия"	0,00	0,00	0,00
48	ООО "Поволжская сетевая компания"	0,00	0,00	0,00
49	ООО "Электросеть"	0,00	0,00	0,00
50	ООО "Восток ЭС"	0,00	0,00	0,00