

Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 г. N 80/3

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2017 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 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", Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года N 169-П "Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области", протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 года N 80, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области постановляет:

1. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2017 год согласно приложению N 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению N 2 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области - председатель комитета

Л.Н.Новикова

**Приложение N 1**  
**к постановлению комитета государственного**  
**регулирования тарифов Саратовской области**  
**от 30 декабря 2016 г. N 80/3**

**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 2017 год**

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий	771,15	771,15
С1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	326,18	326,18
С1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	164,83	164,83
С1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
С1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	280,14	280,14

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) 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 2017 год

в ценах 2001 года  
(без учета НДС)

N 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)	
						До 01.10.2017 г.	с 01.10.17 г.
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	х
1.1.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		185942,20	92971,10	0
1.2.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		203141,30	101570,65	0
1.3.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		197036,99	98518,50	0
1.4.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		207189,00	103594,50	0
1.5.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		250716,00	125358,00	0
1.6.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		276480,04	138240,02	0

1.7.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.8.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х50 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.9.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х70 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.10.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х95 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.11.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х120 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.12.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х16+1х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.13.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х25+1х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.14.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х35+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.15.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х50+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.16.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х70+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.17.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х95+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.18.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х120+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.19.	строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.20.	строительство ВЛ-10 кВ	СН2 (20-1 кВ),	С2

302332,00	151166,00	0
315974,00	157987,00	0
336412,00	168206,00	0
360058,00	180029,00	0
377037,00	188518,50	0
196571,60	98285,80	0
221540,10	110770,05	0
234789,50	117394,75	0
245148,90	122574,45	0
259398,00	129699,00	0
289786,20	144893,10	0
306725,30	153362,65	0
217617,24	108808,62	0
312234,06	156117,03	0

	СИП-3 1x70	НН (0,4 кВ и ниже)	
1.21.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1x95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.22.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1x120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.23.	строительство ВЛЗ -10, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.24.	строительство двухцепная ВЛ-10 (6) кВ на железобетонных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2
1.25.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2
1.26.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2
1.27.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2

325065,07	162532,54	0
343692,90	171846,45	0
178400,90	89200,45	0
594501,20	297250,60	0
447733,90	223866,95	0
584154,90	292077,45	0
469082,70	234541,35	0

	металлических анкерных опорах с проводом АС-120		
1.28.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2
1.29.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ)	С2
1.30.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ)	С2
1.31.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ)	С2
1.32.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ)	С2

622332,80	311166,40	0
601375,90	300687,95	0
622404,70	311202,35	0
784405,50	392202,75	0
822553,40	411276,70	0

	промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3
2.1.	строительство КЛ-0,4 АВБШв, 4x25 мм2	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.2.	строительство КЛ-0,4 АВБШв, 4x120 мм3	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x70 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4x95 с	НН (0,4 кВ и ниже)	С3

	176370,70	88185,35
	276034,00	138017,00
	478034,00	239017,00
	507917,00	253958,50
	508604,56	254302,27
	427771,66	213885,83
	435061,78	217530,89
	655136,19	327568,09
	524163,00	262081,50
	572047,00	286023,50
		0

	применением ГНБ		
2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3
2.14.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	
2.15.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.16.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.17.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.18.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.19.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.20.	КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3
2.21.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3

603252,00	301626,00	0
635088,00	317544,00	0
685807,00	342903,50	0
355925,80	177962,90	0
647010,00	323505,00	0
569463,00	284731,50	0
637064,76	318532,38	0
711152,00	355576,00	0
764207,00	382103,50	0
836038,00	418019,00	0
430466,00	215233,00	0

	сечением 50 мм <sup>2</sup>						
2.22.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 70 мм <sup>2</sup>	СН 1 (35 кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		483830,70	241915,35	0
2.23.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 185 мм <sup>2</sup>	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ);	С3		2732039,50	1366019,75	0
2.24.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 240 мм <sup>3</sup>	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ);	С3		2191395,60	1095697,80	0
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	х	С4	руб./кВт	х	х	х
3.1	строительство пунктов секционирования	НН (0,4 кВ и ниже);	С4		233,74	116,87	0
3.2	строительство пунктов секционирования (реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ); СН 1 (35 кВ);	С4		2454,00	1227,00	0
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных	х	С4		х	х	Х

	подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ		
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4

3794,30	1897,15	0
2142,10	1071,05	0
1438,83	719,41	0
1647,02	823,51	0
1071,34	535,67	0
861,46	430,73	0
453,49	226,75	0
477,13	238,57	0
471,19	235,59	0

4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 100-10/0,2	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,3	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
4.15.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4
Б.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	
5.1.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.2.	строительство открытой однострансформаторной	НН (0,4 кВ и ниже)	С4

2461,87	1230,94	0
1652,69	826,34	0
9695,30	4847,65	0
1021,66	510,83	0
836,92	418,46	0
673,52	336,76	0
4743,66	2371,83	0
4208,76	2104,38	0

	ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 1000 кВА		
5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.10.	строительство открытой однострансформаторной	СН2 (20-1 кВ)	С4

2759,24	1379,62	0
9835,90	4917,95	0
6988,39	3494,19	0
4397,74	2198,87	0
11515,08	5757,54	0
8337,42	4168,71	0
5241,87	2620,93	0
9026,72	4513,36	0

	ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 1000 кВА						
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		5715,28	2857,64	0
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		3656,21	1828,11	0
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2377,42	1188,71	0
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3 Н с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1526,06	763,03	0
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		15223,61	7611,80	0
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9627,15	4813,57	0
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6153,35	3076,67	0
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной	СН2 (20-1 кВ)	С4		3993,05	1996,53	0

	ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*4000 кВА						
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4 Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2562,03	1281,02	0
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		16609,59	8304,79	0
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		10494,47	5247,23	0
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6696,03	3348,01	0
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4340,43	2170,22	0
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5 Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2779,19	1389,60	0
5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		28201,65	14100,83	0
5.26.	строительство открытой однострансформаторной	СН2 (20-1 кВ)	С4		17831,73	8915,86	0

	ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1600 кВА						
5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		11315,20	5657,60	0
5.28.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		7311,31	3655,65	0
5.29.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4654,76	2327,38	0
5.30.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3 Н с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2332,27	1166,14	0
5.31.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3 Н с т-ром 10 000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1540,75	770,37	0
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4 Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6344,94	3172,47	0
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4 Н с т-ром 2*10000	СН2 (20-1 кВ)	С4		4125,89	2062,95	0

	кВА						
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5 Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6899,37	3449,68	0
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5 Н с т-ром 2*10 000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4477,39	2238,70	0
5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		8949,41	4474,70	0
5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с т-ром 2*10 000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		5777,07	2888,53	0

**Приложение N 2**  
**к постановлению комитета государственного**  
**регулирования тарифов Саратовской области**  
**от 30 декабря 2016 г. N 80/3**

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C_1 \times N_i = \text{ППП}_i \text{ (без "последней мили")} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

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

$$C_1 \times N_i + C_{2ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) \times L_{t(\text{ВЛ})} + C_{3ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) \times L_{t(\text{КЛ})} = \text{ППП}_i(\text{ВЛ}(\text{КЛ})) \text{ (руб.) (без НДС)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания:

$$C_1 \times N_i + C_{2ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) \times L_{t(\text{ВЛ})} + C_{3ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) \times L_{t(\text{КЛ})} + C_{4ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) \times N_i = \text{ППП}_i(\text{ВЛ}(\text{КЛ})+\text{ТП}) \text{ (руб.) (без НДС)}$$

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

$$C_1 \times N_i + \left( \left( 0,5 \times \left( C_{2ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) \times L_{t(\text{ВЛ})} + C_{3ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) \times L_{t(\text{КЛ})} + C_{4ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) \times N_i \right) \right) \times (\text{ИПЦ}_{\text{v}+1} \times \text{ИПЦ}_{\text{v}+0,5f}) \right) + \\ + \left( \left( 0,5 \times \left( C_{2ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{ВЛ}) \times L_{t(\text{ВЛ})} + C_{3ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{КЛ}) \times L_{t(\text{КЛ})} + C_{4ij} \times k_{\text{изм}}^{\text{CT}}(\text{пр}) \times N_i \right) \right) \times (\text{ИПЦ}_{\text{v}+1} \times \text{ИПЦ}_{\text{v}+2} \dots \text{ИПЦ}_{\text{v}+f}) \right) = \\ = \text{ППП}_i(\text{ВЛ}(\text{КЛ})+\text{ТП}) \text{ (руб.) (без НДС)}$$

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;

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

$C_1, C_2, C_3, C_4$  - стандартизированные тарифные ставки;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ})$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Саратовской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ})$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Саратовской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{Пр})$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Саратовской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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).