КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2016 года № 80/3

г. Саратов

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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 февраля 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», Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 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 № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 года № 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 № 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 № 2 к настоящему постановлению.

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

Министр области –
председатель комитета **Л.Н. Новикова**

Приложение № 1
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 30 декабря 2016 года № 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)

№ 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		185 942,20	92 971,10	0
1.2.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		203 141,30	101 570,65	0
1.3.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		197 036,99	98 518,50	0
1.4.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		207 189,00	103 594,50	0
1.5.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		250 716,00	125 358,00	0
1.6.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		276 480,04	138 240,02	0
1.7.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 4-4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		302 332,00	151 166,00	0
1.8.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 2-4х50 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		315 974,00	157 987,00	0
1.9.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 2-4х70 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		336 412,00	168 206,00	0
1.10.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 2-4х95 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		360 058,00	180 029,00	0
1.11.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП 2-4х120 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		377 037,00	188 518,50	0
1.12.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х16+1х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		196 571,60	98 285,80	0
1.13.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х25+1х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		221 540,10	110 770,05	0
1.14.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х35+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		234 789,50	117 394,75	0
1.15.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х50+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		245 148,90	122 574,45	0
1.16.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х70+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		259 398,00	129 699,00	0
1.17.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х95+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		289 786,20	144 893,10	0
1.18.	строительство ВЛИ - 0,4 кВ, СИП-2 3х120+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		306 725,30	153 362,65	0
1.19.	строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		217 617,24	108 808,62	0
1.20.	строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		312 234,06	156 117,03	0
1.21.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		325 065,07	162 532,54	0
1.22.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		343 692,90	171 846,45	0

1.23.	строительство ВЛЗ -10, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		178 400,90	89 200,45	0
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		594 501,20	297 250,60	0
1.25.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		447 733,90	223 866,95	0
1.26.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		584 154,90	292 077,45	0
1.27.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		469 082,70	234 541,35	0
1.28.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		622 332,80	311 166,40	0
1.29.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		601 375,90	300 687,95	0
1.30.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		622 404,70	311 202,35	0
1.31.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		784 405,50	392 202,75	0
1.32.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		822 553,40	411 276,70	0
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство**	**х**	**С3**				

	кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий						
2.1.	строительство КЛ-0,4 АВБбШв, 4х25 мм2	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		176 370,70	88 185,35	0
2.2.	строительство КЛ-0,4 АВБбШв, 4х120 мм3	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		276 034,00	138 017,00	0
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		478 034,00	239 017,00	0
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		507 917,00	253 958,50	0
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		508 604,56	254 302,27	0
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		427 771,66	213 885,83	0
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		435 061,78	217 530,89	0
2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		655 136,19	327 568,09	0
2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х70 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		524 163,00	262 081,50	0
2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х95 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		572 047,00	286 023,50	0
2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		603 252,00	301 626,00	0
2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		635 088,00	317 544,00	0
2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		685 807,00	342 903,50	0
2.14.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)			355 925,80	177 962,90	0
2.15.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		647 010,00	323 505,00	0
2.16.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		569 463,00	284 731,50	0
2.17.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		637 064,76	318 532,38	0
2.18.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3		711 152,00	355 576,00	0
2.19.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3		764 207,00	382 103,50	0
2.20.	КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3		836 038,00	418 019,00	0
2.21.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 50 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		430 466,00	215 233,00	0
2.22.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 70 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		483 830,70	241 915,35	0
2.23.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 185 мм2	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 732 039,50	1 366 019,75	0

2.24.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 240 мм3	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 191 395,60	1 095 697,80	0
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования**	**х**	**С4**		**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 (20-1кВ); СН 1 (35кВ);	С4		2 454,00	1 227,00	0
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ**	**х**	**С4**		**х**	х	**Х**
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3 794,30	1 897,15	0
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	руб./ кВт	2 142,10	1 071,05	0
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 438,83	719,41	0
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 647,02	823,51	0
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 071,34	535,67	0
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		861,46	430,73	0
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		453,49	226,75	0
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		477,13	238,57	0
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		471,19	235,59	0

4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 100-10/0,2	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2 461,87	1 230,94	0
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,3	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 652,69	826,34	0
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		9 695,30	4 847,65	0
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 021,66	510,83	0
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		836,92	418,46	0
4.15.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		673,52	336,76	0
5.	**Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше**	**х**					
5.1.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		4 743,66	2 371,83	0
5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		4 208,76	2 104,38	0
5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		2 759,24	1 379,62	0
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		9 835,90	4 917,95	0
5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		6 988,39	3 494,19	0
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1600	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		4 397,74	2 198,87	0

	кВА						
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		11 515,08	5 757,54	0
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		8 337,42	4 168,71	0
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		5 241,87	2 620,93	0
5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 026,72	4 513,36	0
5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		5 715,28	2 857,64	0
5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		3 656,21	1 828,11	0
5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 377,42	1 188,71	0
5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 526,06	763,03	0
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		15 223,61	7 611,80	0
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 627,15	4 813,57	0
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 153,35	3 076,67	0
5.18.	строительство открытой	СН2 (20-1 кВ)	С4		3 993,05	1 996,53	0

	двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*4000 кВА						
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 562,03	1 281,02	0
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		16 609,59	8 304,79	0
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		10 494,47	5 247,23	0
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 696,03	3 348,01	0
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 340,43	2 170,22	0
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 779,19	1 389,60	0
5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		28 201,65	14 100,83	0
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		17 831,73	8 915,86	0
5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		11 315,20	5 657,60	0
5.28.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		7 311,31	3 655,65	0
5.29.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 654,76	2 327,38	0
5.30.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с т-ром	СН2 (20-1 кВ)	С4		2 332,27	1 166,14	0

	6300 кВА						
5.31.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с т-ром 10 000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		1 540,75	770,37	0
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 344,94	3 172,47	0
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с т-ром 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 125,89	2 062,95	0
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с т-ром 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		6 899,37	3 449,68	0
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с т-ром 2*10 000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		4 477,39	2 238,70	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		8 949,41	4 474,70	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		5 777,07	2 888,53	0

Приложение № 2
к постановлению комитета государственного
регулирования тарифов Саратовской области
от 30 декабря 2016 года № 80/3

Формулы определения платы за технологическое присоединение

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

$C_1 * N_i = ПТП_{i\ (без\ «последней\ мили»)}$ (руб.) (без НДС)

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

$C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} = ПТП_{i\ (вл(кл))}$ (руб.) (без НДС)

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

$C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i = ПТП_{i\ (вл(кл)+тп)}$ (руб.) (без НДС)

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

$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5f})) +$

$((0,5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2 \ldots} ИПЦ_{(t+f)}) =$

$ПТП_{i\ вл(кл)+тп)}$ (руб.) (без НДС)

где:

i – уровень напряжения;
j – диапазон присоединяемой мощности;
t – год утверждения платы;
f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;
$L_{i\ (вл(кл)}$ – протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;
C_1, C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки;

$k^{ст}_{изм}(вл)$ – 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;

$k^{ст}_{изм}(кл)$ – 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;

$k^{ст}_{изм}(пр)$ – 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).