



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

16 декабря 2016 г.

г.Ставрополь

№ 48/7

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2017 года:

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

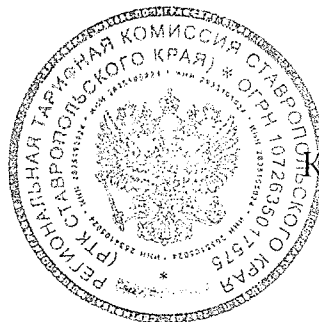
размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемых в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2. Ставки за единицу мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики максимальной мощностью до 150 кВт включительно, действуют по 30 сентября 2017 года.

3. Ставки за единицу мощности и стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2017 года.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 16 декабря 2016 г. № 48/7

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Ставропольского края на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств мощностью менее 8900 кВт, на
2017 год

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряже- ния строящего ся объекта электросет евого хозяйства, кВ	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), (в ценах 2001 года)			
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя			
			до 150 кВт		более 150 кВт	
			сельский населенный пункт	городской населенный пункт	сельский населенный пункт	городской населенный пункт
1	2	3	4	5	6	7
1. С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км						
1.1. Прокладка воздушных линий с установкой опор						
1.1.1.	провод марки АС сечение до 35 мм ²	0,4	82 604,02	83 677,87	165 208,04	167 355,74
1.1.2.	провод марки АС сечение до 50 мм ²		87 427,19	88 563,75	174 854,38	177 127,49
1.1.3.	провод марки АС сечение 70 мм ²		87 608,66	88 747,57	175 217,31	177 495,14

1	2	3	4	5	6	7	
1.1.4.	провод марки АС сечение 95 мм ²		90 633,44	91 811,67	181 266,87	183 623,34	
1.1.5.	провод марки СИП сечение до 35 мм ²		119 121,37	120 669,95	238 242,75	241 339,90	
1.1.6.	провод марки СИП сечение 50 мм ²		123 638,86	125 246,16	247 277,72	250 492,33	
1.1.7.	провод марки СИП сечение 70 мм ²		129 814,21	131 501,79	259 628,42	263 003,59	
1.1.8.	провод марки СИП сечение 95 мм ²		138 682,38	140 485,25	277 364,76	280 970,50	
1.1.9.	провод марки СИП сечение 120 мм ²		150 005,76	151 955,83	300 011,52	303 911,67	
1.1.10.	провод марки АС сечение 35 мм ²		6-10	111 201,95	112 647,57	222 403,89	225 295,15
1.1.11.	провод марки АС сечение 50 мм ²			123 411,06	125 015,41	246 822,13	250 030,81
1.1.12.	провод марки АС сечение 70 мм ²			134 025,29	135 767,62	268 050,59	271 535,25
1.1.13.	провод марки АС сечение 70 мм ² количество цепей на опоре 2 шт.	210 854,73		213 595,84	421 709,46	427 191,68	
1.1.14.	провод марки АС сечение 95 мм ²	255 951,47		259 278,83	511 902,93	518 557,67	
1.1.15.	провод марки СИП сечение 50 мм ²	145 464,47		147 355,50	290 928,93	294 711,01	
1.1.16.	провод марки СИП сечение 70 мм ²	175 547,29		177 829,40	351 094,58	355 658,80	
1.1.17.	провод марки СИП сечение 70 мм ² количество цепей на опоре 2 шт.	211 789,66		214 542,93	423 579,33	429 085,86	
1.1.18.	провод марки СИП сечение 95 мм ²	179 582,02		181 916,58	359 164,04	363 833,17	
1.1.19.	провод марки СИП сечение 120 мм ²	182 801,95		185 178,37	365 603,90	370 356,75	
1.1.20.	провод марки СИП сечение 150 мм ²	186 416,96		188 840,38	372 833,92	377 680,76	
1.2. Прокладка воздушных линий по существующим опорам							
1.2.1.	провод марки СИП сечение до 35 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.	0,4	64 290,34	65 126,12	128 580,69	130 252,24	

1	2	3	4	5	6	7
1.2.2.	провод марки СИП сечение 50 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		70 339,91	71 254,33	140 679,81	142 508,65
1.2.3.	провод марки СИП сечение 70 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		73 364,69	74 318,43	146 729,37	148 636,86
1.2.4.	провод марки СИП сечение 95 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		82 232,86	83 301,88	164 465,71	166 603,77
1.2.5.	провод марки СИП сечение 120 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		93 556,24	94 772,47	187 112,47	189 544,94
1.2.6.	провод марки СИП сечение 150 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		102 390,70	103 721,78	204 781,39	207 443,55
1.2.7.	провод марки АС сечение до 35 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		43 061,88	43 621,69	86 123,76	87 243,37
1.2.8.	провод марки АС сечение 50 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		50 376,35	51 031,24	100 752,70	102 062,49
1.2.9.	провод марки АС сечение 70 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		58 955,73	59 722,16	117 911,46	119 444,31
1.3. Совместная подвеска провода						
1.3.1.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² (магистральная линия), 16 мм ² (ответвления, вводы), количество цепей на опоре 2 шт.	-	217 784,23	220 615,42	435 568,46	441 230,85
1.3.2.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм ² , провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² , провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	162 238,25	164 347,35	324 476,50	328 694,70
1.3.3.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² , провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	176 702,20	178 999,33	353 404,41	357 998,67

1	2	3	4	5	6	7
1.3.4	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² (магистральная линия), 16 мм ² (ответвления, вводы), провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	226 253,62	229 194,91	452 507,23	458 389,83
2. СЗі – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км						
2.1. Прокладка одной кабельной линии в траншее без покрытия от механических повреждений						
2.1.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	63 604,25	65 003,55	127 208,52	130 007,11
2.1.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		66 758,18	68 226,87	133 516,38	136 453,74
2.1.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		72 014,74	73 599,06	144 029,48	147 198,13
2.1.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		79 373,91	81 120,13	158 747,82	162 240,27
2.1.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		88 310,04	90 252,86	176 620,09	180 505,73
2.1.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		99 874,45	102 071,69	199 748,91	204 143,39
2.1.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		115 118,45	117 651,05	230 236,91	235 302,12

1	2	3	4	5	6	7
2.1.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		127 208,51	130 007,10	254 417,04	260 014,21
2.1.9	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		144 917,41	148 105,60	289 834,84	296 211,20
2.1.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		167 221,75	170 900,63	334 443,51	341 801,26
2.2. Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом						
2.2.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	74 643,01	76 285,16	149 286,03	152 570,32
2.2.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		78 322,60	80 045,69	156 645,20	160 091,39
2.2.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		84 104,80	85 955,11	168 209,61	171 910,22
2.2.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		91 463,97	93 476,18	182 927,95	186 952,37
2.2.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		100 400,11	102 608,91	200 800,22	205 217,83
2.2.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		111 438,86	113 890,52	222 877,73	227 781,05

1	2	3	4	5	6	7
2.2.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		127 734,17	130 544,32	255 468,35	261 088,65
2.2.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		140 349,89	143 437,59	280 699,79	286 875,18
2.2.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		175 767,69	179 634,58	351 535,39	359 269,17
2.2.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		220 376,36	225 224,64	440 752,73	450 449,29
2.2.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		6-10	102 607,86	104 865,23	205 215,73
2.2.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2	110 965,77		113 407,02	221 931,56	226 814,05
2.2.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2	118 324,94		120 928,09	236 649,90	241 856,19
2.2.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2	135 093,34		138 065,39	270 186,69	276 130,80
2.2.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2	139 508,84		142 578,04	279 017,69	285 156,08
2.2.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2	176 672,65		180 559,45	353 345,31	361 118,91
2.2.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2	151 441,21		154 772,92	302 882,43	309 545,84

1	2	3	4	5	6	7
2.2.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		190 865,34	195 064,38	381 730,69	390 128,76
2.2.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		224 664,96	229 607,59	449 329,92	459 215,18
2.2.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		249 265,61	254 749,46	498 531,24	509 498,92
2.2.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		274 602,19	280 643,43	549 204,38	561 286,88
2.2.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		348 666,98	356 337,65	697 333,97	712 675,32
2.2.23.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x70/35) мм ²		204 020,38	208 508,83	408 040,77	417 017,67
2.2.24.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x95/35) мм ²		215 879,16	220 628,50	431 758,33	441 257,01
2.2.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x120/35) мм ²		245 970,81	251 382,17	491 941,62	502 764,34
2.2.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x150/35) мм ²		270 577,77	276 530,48	541 155,55	553 060,97
2.2.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x185/35) мм ²		284 165,95	290 417,60	568 331,92	580 835,22
2.2.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x240/35) мм ²		344 546,90	352 126,93	689 093,80	704 253,86
2.2.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x400/35) мм ²		361 050,36	368 993,47	722 100,73	737 986,95
2.2.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x500/50) мм ²		469 311,12	479 635,96	938 622,25	959 271,94
2.3. Прокладка двух кабельных линий в траншее с покрытием кирпичом*						
2.3.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	104 500,22	106 799,23	209 000,44	213 598,45
2.3.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		109 651,64	112 063,98	219 303,28	224 127,95

1	2	3	4	5	6	7	
2.3.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2		117 746,72	120 337,16	235 493,46	240 674,31	
2.3.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		128 049,56	130 866,66	256 099,13	261 733,31	
2.3.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2		140 560,15	143 652,48	281 120,31	287 304,96	
2.3.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		156 014,41	159 446,73	312 028,83	318 893,46	
2.3.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		178 827,84	182 762,06	357 655,69	365 524,11	
2.3.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		196 489,85	200 812,63	392 979,70	401 625,26	
2.3.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		246 074,77	251 488,42	492 149,54	502 976,83	
2.3.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		308 526,91	315 314,50	617 053,82	630 629,00	
2.3.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		6-10	152 439,96	155 793,63	304 879,92	311 587,28
2.3.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2			171 310,97	175 079,81	342 621,95	350 159,63

1	2	3	4	5	6	7
2.3.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		175 568,78	179 431,29	351 137,56	358 862,59
2.3.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		215 676,26	220 421,13	431 352,52	440 842,28
2.3.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		227 556,06	232 562,29	455 112,13	465 124,60
2.3.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		237 385,81	242 608,30	474 771,63	485 216,60
2.3.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2		222 562,34	227 458,71	445 124,68	454 917,43
2.3.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2		281 698,53	287 895,90	563 397,07	575 791,80
2.3.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2		325 748,42	332 914,89	651 496,85	665 829,78
2.3.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2		414 478,99	423 597,53	828 957,99	847 195,07
2.3.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2		448 173,48	458 033,29	896 346,97	916 066,60
2.3.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2		582 688,60	595 507,75	1 165 377,21	1 191 015,51
2.3.23.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x70/35) мм2		289 502,40	295 871,46	579 004,82	591 742,92
2.3.24.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x95/35) мм2		306 549,40	313 293,48	613 098,80	626 586,98
2.3.25.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x120/35) мм2		359 123,31	367 024,02	718 246,63	734 048,06
2.3.26.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x150/35) мм2		389 659,66	398 232,18	779 319,33	796 464,36
2.3.27.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x185/35) мм2		423 407,77	432 722,74	846 815,54	865 445,49

1	2	3	4	5	6	7
2.3.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x240/35) мм ²		462 689,97	472 869,15	925 379,94	945 738,30
2.3.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x400/35) мм ²		505 529,80	516 651,46	1 011 059,61	1 033 302,92
2.3.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x500/50) мм ²		702 929,042	718 393,48	1 405 858,08	1 436 786,96
2.4. Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия						
2.4.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	85 797,41	87 684,95	171 594,83	175 369,92
2.4.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		88 951,34	90 908,27	177 902,69	181 816,55
2.4.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		94 207,89	96 280,46	188 415,79	192 560,94
2.4.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		101 567,06	103 801,54	203 134,13	207 603,08
2.4.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		110 503,20	112 934,27	221 006,40	225 868,54
2.4.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		122 067,61	124 753,09	244 135,22	249 506,20
2.4.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		135 734,64	138 720,80	271 469,29	277 441,61
2.4.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		148 350,36	151 614,07	296 700,73	303 228,14

1	2	3	4	5	6	7
2.4.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		166 059,26	169 712,56	332 118,53	339 425,13
2.4.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		188 363,59	192 507,59	376 727,20	385 015,20
2.4.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²	6-10	131 166,70	134 052,37	262 333,41	268 104,74
2.4.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		139 524,61	142 594,15	279 049,24	285 188,32
2.4.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		146 883,78	150 115,23	293 767,58	300 230,46
2.4.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		163 652,18	167 252,53	327 304,37	334 505,06
2.4.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		168 067,68	171 765,17	336 135,37	343 530,35
2.4.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		205 231,49	209 746,59	410 462,99	419 493,18
2.4.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм ²		180 000,05	183 960,05	360 000,11	367 920,11
2.4.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		219 424,18	224 251,51	438 848,37	448 503,03
2.4.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		253 223,80	258 794,72	506 447,60	517 589,45
2.4.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		277 824,45	283 936,59	555 648,92	567 873,19
2.4.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²	303 161,03	309 830,57	606 322,06	619 661,15	
2.4.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²	377 225,82	385 524,79	754 451,65	771 049,59	

1	2	3	4	5	6	7
2.4.23.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x70/35) мм ²		232 579,22	237 695,96	465 158,45	475 391,94
2.4.24.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x95/35) мм ²		244 438,00	249 815,64	488 876,01	499 631,28
2.4.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x120/35) мм ²		274 529,65	280 569,30	549 059,30	561 138,61
2.4.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x150/35) мм ²		299 136,61	305 717,62	598 273,23	611 435,24
2.4.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x185/35) мм ²		312 724,79	319 604,74	625 449,60	639 209,49
2.4.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x240/35) мм ²		373 105,74	381 314,06	746 211,48	762 628,13
2.4.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x400/35) мм ²		389 609,20	398 180,60	779 218,41	796 361,22
2.4.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x500/50) мм ²		497 869,96	508 823,10	995 739,93	1 017 646,20
2.5. Прокладка двух кабельных линий с восстановлением асфальтобетонного покрытия*						
2.5.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	120 116,38	122 758,94	240 232,76	245 517,88
2.5.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		124 531,88	127 271,58	249 063,77	254 543,17
2.5.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		131 891,05	134 792,65	263 782,11	269 585,31
2.5.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		142 193,89	145 322,15	284 387,78	290 644,31

1	2	3	4	5	6	7
2.5.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2		154 704,48	158 107,98	309 408,96	316 215,96
2.5.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		170 894,65	174 654,33	341 789,31	349 308,68
2.5.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		190 028,50	194 209,12	380 057,00	388 418,25
2.5.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		207 690,50	212 259,70	415 381,02	424 519,40
2.5.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		232 482,96	237 597,59	464 965,94	475 195,19
2.5.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		263 709,03	269 510,63	527 418,08	539 021,27
2.5.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2	6-10	180 998,80	184 980,77	361 997,60	369 961,55
2.5.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		199 869,81	204 266,95	399 739,63	408 533,90
2.5.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабел ьных линий 120 мм2		204 127,62	208 618,42	408 255,24	417 236,86
2.5.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		244 235,10	249 608,27	488 470,20	499 216,55

1	2	3	4	5	6	7
2.5.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		256 114,90	261 749,43	512 229,81	523 498,87
2.5.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		265 944,65	271 795,43	531 889,31	543 590,87
2.5.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм ²		251 121,18	256 645,84	502 242,36	513 291,70
2.5.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		310 257,37	317 083,03	620 514,75	634 166,07
2.5.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		354 307,26	362 102,02	708 614,53	724 204,05
2.5.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		443 037,83	452 784,66	886 075,67	905 569,33
2.5.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		476 732,32	487 220,43	953 464,65	974 440,87
2.5.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		611 247,44	624 694,89	1 222 494,89	1 249 389,78
2.5.23.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм ²		318 061,24	325 058,59	636 122,50	650 117,19
2.5.24.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм ²		335 108,24	342 480,62	670 216,48	684 961,24
2.5.25.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х120/35) мм ²		387 682,15	396 211,16	775 364,31	792 422,32
2.5.26.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х150/35) мм ²		418 218,50	427 419,31	836 437,01	854 838,63
2.5.27.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х185/35) мм ²		451 966,61	461 909,87	903 933,22	923 819,75
2.5.28.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х240/35) мм ²		491 248,81	502 056,28	982 497,62	1 004 112,57
2.5.29.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм ²		534 088,64	545 838,59	1 068 177,29	1 091 677,19
2.5.30.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм ²		731 487,88	747 580,61	1 462 975,76	1 495 161,23

1	2	3	4	5	6	7
2.6. Прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (прокол), руб./км**						
2.6.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2	0,4	556 000,01	568 232,01	1 112 000,02	1 136 464,02
2.6.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2		559 153,93	571 455,32	1 118 307,88	1 142 910,65
2.6.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2		564 410,49	576 827,52	1 128 820,98	1 153 655,04
2.6.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		571 769,66	584 348,59	1 143 539,32	1 168 697,19
2.6.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2		580 705,79	593 481,32	1 161 411,59	1 186 962,65
2.6.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		592 270,20	605 300,15	1 184 540,41	1 210 600,30
2.6.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		607 514,20	620 879,51	1 215 028,41	1 241 759,03
2.6.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		619 604,26	633 235,56	1 239 208,54	1 266 471,12
2.6.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		637 313,16	651 334,05	1 274 626,34	1 302 668,12
2.6.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		659 617,50	674 129,08	1 319 235,01	1 348 258,18

1	2	3	4	5	6	7
2.6.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²	6-10	595 003,61	608 093,69	1 190 007,23	1 216 187,38
2.6.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		603 361,52	616 635,48	1 206 723,06	1 233 270,96
2.6.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		610 720,69	624 156,55	1 221 441,40	1 248 313,11
2.6.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		627 489,09	641 293,85	1 254 978,19	1 282 587,71
2.6.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		631 904,59	645 806,49	1 263 809,19	1 291 612,99
2.6.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		669 068,40	683 787,91	1 338 136,81	1 367 575,82
2.6.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм ²		643 836,96	658 001,37	1 287 673,93	1 316 002,76
2.6.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		683 261,09	698 292,83	1 366 522,19	1 396 585,67
2.6.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		717 060,71	732 836,04	1 434 121,42	1 465 672,10
2.6.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		741 661,36	757 977,91	1 483 322,74	1 515 955,84
2.6.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		766 997,94	783 871,89	1 533 995,88	1 567 743,79
2.6.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		841 062,73	859 566,11	1 682 125,47	1 719 132,23
2.6.23.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм ²		696 416,13	711 737,29	1 392 832,27	1 423 474,58
2.6.24.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм ²		708 274,91	723 856,96	1 416 549,83	1 447 713,92

1	2	3	4	5	6	7
2.6.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x120/35) мм ²		738 366,56	754 610,62	1 476 733,12	1 509 221,25
2.6.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x150/35) мм ²		762 973,52	779 758,94	1 525 947,05	1 559 517,89
2.6.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x185/35) мм ²		776 561,70	793 646,06	1 553 123,42	1 587 292,13
2.6.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x240/35) мм ²		836 942,65	855 355,38	1 673 885,30	1 710 710,78
2.6.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x400/35) мм ²		853 446,11	872 221,93	1 706 892,23	1 744 443,86
2.6.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1x500/50) мм ²		961 706,87	982 864,42	1 923 413,75	1 965 728,85
3. С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования подстанций, руб./кВт						
3.1.	КТП, МТП: трансформатор до 1x40 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	663,91		1 327,83	
3.2.	КТП, МТП: трансформатор 1x63 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	517,78		1 035,58	
3.3.	КТП, МТП: трансформатор 1x100 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	456,37		912,75	
3.4.	КТП, МТП: трансформатор 1x160 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	322,15		644,31	
3.5.	КТП, МТП: трансформатор 1x250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	322,02		644,05	
3.6.	КТП, МТП: трансформатор 1x400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	267,52		535,05	
3.7.	КТП, МТП: трансформатор 1x630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	248,02		496,05	
3.8.	КТП, МТП: трансформатор 1x1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	250,82		501,65	

1	2	3	4	5	6	7
3.9.	КТП, МТП: трансформатор 2х250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	303,46		606,93	
3.10.	КТП, МТП: трансформатор 2х400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	298,02		596,05	
3.11.	КТП, МТП: трансформатор 2х630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	279,02		558,05	
3.12.	БКТП: трансформатор 2х630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	826,48		1 652,97	
3.13.	БКТП: трансформатор 2х1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	633,34		1 266,68	
3.14.	БКТП: трансформатор 2х1250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	605,64		1 211,28	
3.15.	реклоузер РВА /TEL-10-12,5/630 (двухопорный комплект) на ВЛ 6-10 кВ	-	140,30		280,62	

* При прокладке более двух кабелей применять коэффициент 1,34 на каждый последующий

** При прокладке каждой последующей применять коэффициент 1,8.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 16 декабря 2016 г. № 48/7

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт (в ценах 2017 года)					
			Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, кВ					
			0,4			6-10		
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
			до 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт включительно	более 150 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт включительно	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	C_{1i}	880,32	39,60		880,32	12,44	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1i}$	240,42	14,62		240,42	4,48	
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2i}$	97,16	7,13		97,16	2,18	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	$C_{1.3i}$	x	x	x	x	x	x
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	$C_{1.4i}$	542,74	17,85	542,74	5,78		
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x	x	x	x	x
2.1.	строительство воздушных линий	C_{2i}^{max}	3 050,25	6 100,50	2 737,01	5 474,02		
2.2.	строительство кабельных линий	C_{3i}^{max}	1 769,28	3 538,57	1 734,70	3 469,40		
2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{max}	874,11	1 748,23	874,11	1 748,23		
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{4i}^{max}	2 606,64	5 213,28	2 606,64	5 213,28		

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_{ii} за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 16 декабря 2016 г. № 48/7

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

1. Формула платы за технологическое присоединение при применении стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{изм.ст}}^4$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования на i уровне напряжения;

$Z_{\text{изм.ст}}^{2,3,4}$ – индекс изменения сметной стоимости, применяемый по видам строительно-монтажных работ, для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к федеральным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности:

$Z_{\text{изм.ст}}^2$ – «воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами»,
«воздушная прокладка провода с медными жилами»;

$Z_{\text{изм.ст}}^3$ - «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»,
«подземная прокладка кабеля с медными жилами»;

$Z_{\text{изм.ст}}^4$ - «прочие объекты»;

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i} \times N_{\text{max}} + (C_{2i}^{\text{max}} + C_{3i}^{\text{max}} + C_{4i}^{\text{max}}) \times N_{\text{max}}$$

где:

T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C_{3i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C_{4i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

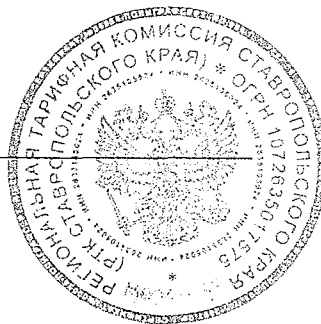
Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$R_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. С 1 октября 2017 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($R_{общ}^{150кВт}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$R_{общ}^{150кВт} = R$$



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 16 декабря 2016 г. № 48/7

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемых в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	13 003,57
2.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	15 038,28
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	689,02
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	6 375,07
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	724,03
6.	АО «Невинномысская электросетевая компания»	6 084,47
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	588,73
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	1 578,48
9.	АО «Ставропольэнергоинвест»	3 665,79
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	1 583,59

